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
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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	39117 X	39117	-0-	-0-	-0-	39117	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	90 #	63	-0-	-27	-0-	60	3	3	9	N	3			82

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

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
*06	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1147	3	36	9	N	33			245

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
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-
06	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

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									
06	510 #	470	-0-	-40	-0-	37	1	430	2	N	3					60
						3	9									

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

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
06	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

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
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					144

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

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-
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	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
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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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-
*06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	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
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-
*06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	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

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-
06	210 N	119	-0-	-91	-0-	119	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-
*06	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	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

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	270	N	-0-	-0-	-270 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

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
06	1770	N	1688	-0-	-82 B	-0-	1655	2	33	9	N	30					111

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

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-
06	990	N	408	-0-	-582	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	4200	X	3272	-0-	-928	-0-	210	1	3062	2	N	-0-					-0-

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

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-
*06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	186	1	2715	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	780	X	561	-0-	-219	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	113	1	1654	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	54	1	792	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	1080	N	775	-0-	-305	-0-	50	1	725	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-			-0-

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

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-
06	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	72	1	1056	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
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
06	510	N	218	-0-	-292	-0-	218	2			N	-0-					45

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

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
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	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

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-
*06	40495	X	40495	-0-	-0-	-0-	40493	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
06	2010	N	1269	-0-	-741	-0-	92	1	1177	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	1560	X	1159	-0-	-401	-0-	1159	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	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
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-
*06	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	324	1	3400	2	N	-0-					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4107	X	2282	-0-	-1825	-0-	204	1	2078	2	N	-0-					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	224	1	2033	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	89	1	1248	2	N	-0-					-0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226280 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	724	1	7428	2	N	-0-					115

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

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-
06	53910	X	45029	-0-	-8881	-0-	45028	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
*06	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	600	X	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	356	1	3094	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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

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-
06	2700	N	2675	-0-	-25	-0-	272	1	2403	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60 X	53	-0-	-7	-0-	6	1	46	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

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									
06	6240 X	5479	-0-	-761	-0-	560	1	4918	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

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-
06	4950 X	3925	-0-	-1025	-0-	410	1	3515	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	41970 X	37908	-0-	-4062	-0-	37907	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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
*06	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	542	1	4607	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
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-
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	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

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-
06	26880	X	133	-0-	-26747	-0-	132	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
*06	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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

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-
06	10500	X	10177	-0-	-323	-0-	10176	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
*06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	11597	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
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-
*06	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	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
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-
*06	26420	X	26420	-0-	-0-	-0-	26420	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
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-
06	44970	X	42274	-0-	-2696	-0-	42273	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
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-
*06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	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
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-
06	28830	X	22465	-0-	-6365	-0-	22464	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	151890	X	143826	-0-	-8064	-0-	143824	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	1448	-0-	-862	-0-	1448	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
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-
06	34680	X	33126	-0-	-1554	-0-	33125	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
06	602670	X	543871	-0-	-58799	-0-	543861	2	10	9	N	9	9	8			-0-

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

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-
06	17400	X	14248	-0-	-3152	-0-	14246	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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

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-
*06	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	54660	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

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-
06	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-					N	4	4	8			-0-

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

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-
06	37200	X	32824	-0-	-4376	-0-	32823	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			22

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

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-
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			-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
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
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

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

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
06	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			100

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

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
06	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			107

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

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
06	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			62

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

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
06	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			27

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

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
06	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			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
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
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
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
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					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
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
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					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
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
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					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
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
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					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
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-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-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
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
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					73

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

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
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					30

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

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
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

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

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									
06	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	2973					N	NO RPT					50

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

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
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

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

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									
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					50

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
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
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			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
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-
06	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT			80

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

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-
06	2190 X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			125

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

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
06	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			27

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

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
06	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			55

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			45

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

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
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			50

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

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
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			142

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

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-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	6075					N	NO RPT					123

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

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-
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
06	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					45

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					42

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

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
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					8

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	10710	X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					7

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

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
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					155

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

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-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					35

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227308 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12866 PERF.12169 - 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
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-
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					35

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

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-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	112	K	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					1

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

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
06	4470	X	3921	-0-	-549	-0-	3921	3			N	-0-					1

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

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
06	1710	N	1022	-0-	-688	-0-	1022	3			N	-0-					1

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

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-
06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3540	X	3396	-0-	-144	-0-	3396	3			N	-0-					-0-

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

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
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					1

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

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
06	1830	N	1082	-0-	-748	-0-	1082	3			N	-0-					1

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

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
06	2850	N	1974	-0-	-876	-0-	1974	3			N	-0-					1

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

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-
06	1950	N	1670	-0-	-280	-0-	1670	3			N	-0-					-0-

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

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
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			N	-0-					1

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

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
06	2580	X	1618	-0-	-962	-0-	1618	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5730	X	3882	-0-	-1848	-0-	3882	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	3048	3			N	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8979	X	6120	-0-	-2859	-0-	6120	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	4216	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6990	X	6913	-0-	-77	-0-	6913	3			N	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
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
06	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					1

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

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
*06	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					1

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

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
06	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			N	-0-					1

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

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-
06	5790	X	5088	-0-	-702	-0-	5088	3			N	-0-					-0-

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

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
06	5070	X	4540	-0-	-530	-0-	4540	3			N	-0-					1

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

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
06	1020	N	368	-0-	-652	-0-	368	3			N	-0-					1

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

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-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 3		N	-0-			1

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

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
06	3750 X	3738	-0-	-12	-0-	3738 3		Y	-0-			1

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

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
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720 3		N	-0-			1

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

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
06	2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	1360 3		N	-0-			1

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

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-
06	5640 X	4770	-0-	-870	-0-	4770 3		N	-0-			-0-

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

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
*06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217 3		N	-0-			1

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

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-
06	2580 N	1155	-0-	-1425	-0-	1155 3		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3000 X	2172	-0-	-828	-0-	2172	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	1140 N	968	-0-	-172	-0-	968	3			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

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

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
*06	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	2366	3			N	-0-					1

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

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
06	3960 X	3794	-0-	-166	-0-	3794	3			N	-0-					174

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

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
*06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	3			N	-0-					1

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

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-
06	3030 X	1742	-0-	-1288	-0-	1742	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4200 X	3484	-0-	-716	-0-	3484	3			N	-0-					1

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	2850 X	2020	-0-	-830	-0-	2020	3			Y	-0-					1

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

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
06	1590 N	1446	-0-	-144	-0-	1446	3			Y	-0-					1

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

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
06	4320 X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3			N	-0-					1

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

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-
*06	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

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

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
*06	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	3			N	-0-					1

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

MERRYMAN "A" WELL #: 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
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
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	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
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
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			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
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
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	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
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
*06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	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
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-
06	5160	X	4663	-0-	-497	-0-	4663	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
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
06	4920	X	4576	-0-	-344	-0-	4576	3			N	-0-					1

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
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
06	1080	N	863	-0-	-217	-0-	863	3			N	-0-					1

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4230 X	3682	-0-	-548	-0-	3682	3			N	-0-					1

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

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
*06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					1

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

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
06	2220 N	1856	-0-	-364	-0-	1856	3			N	-0-					1

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

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
*06	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					1

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

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-
06	7890 X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

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

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-
06	2820 X	2445	-0-	-375	-0-	2445	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
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-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	64	1	1165	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	47	1	860	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	930	N	906	-0-	-24	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	3000	N	3457	-0-	457	457	180	1	3277	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1361	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	90	1	1642	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
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-
*06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	4680	X	476	-0-	-4204	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	242	1	4414	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	2010	X	1013	-0-	-997	-0-	53	1	960	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	60	1	608	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1200	N	1073	-0-	-127	-0-	56	1	1017	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
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									
*06	967	N	419	-0-	-548	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					17

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

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									
06	5700	X	5673	-0-	-27	-0-	294	1	5368	2	Y	10					42
							11	9									

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

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-
06	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	71	1	1288	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	52	1	947	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	191	1	3490	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 #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	50	1	920	2	Y	4					4
							4	9									

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

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-
06	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

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-
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	128	1	2341	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	2550	X	2521	-0-	-29	-0-	131	1	2390	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	3660	X	2650	-0-	-1010	-0-	138	1	2512	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	173	1	3149	2	Y	-0-					-0-

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

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									
06	4170 X	4130	-0-	-40	-0-	214	1	3915	2	Y	1					20
						1	9									

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

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-
*06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	131	1	2394	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	89	1	1618	2	Y	-0-					-0-

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

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									
06	2610 X	1919	-0-	-691	-0-	99	1	1808	2	Y	11					128
						12	9									

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

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-
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	139	1	2533	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 #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	104	1	1902	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	37	1	683	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	2010	N	1276	-0-	-734	-0-	66	1	1210	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2048	2	Y	-0-					-0-

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

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-
*06	3000	N	1981	-0-	-1019	1150	131	1	1850	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2641	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	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

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									
*06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	174	1	3182	2	N	6					120
						7	9									

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

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									
*06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	128	1	2339	2	Y	3					7
						3	9									

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

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									
*06	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	423	1	7724	2	N	20					74
						22	9									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WHALEY, T. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 230121 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13381 PERF.11157 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-

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

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-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

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

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-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	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

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
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					15

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

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
06	3270	X	1613	-0-	-1657	-0-	1613	2			N	-0-					125

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

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

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

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
06	5820 X	5750	-0-	-70	-0-	5748	2	2	9	N	2	2	8			37

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

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-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	1320 X	1026	-0-	-294	-0-	1026	2			N	-0-					65

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

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-
06	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

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-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8			-0-

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

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
06	4860 X	4704	-0-	-156	-0-	4701	2	3	9	N	3	3	8			103

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2550 X	2205	-0-	-345	-0-	2205	2			N	-0-					28

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

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-
06	3000 X	793	-0-	-2207	-0-	793	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	6120 X	4274	-0-	-1846	-0-	4273	2	1	9	N	1	1	8			22

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

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
06	3330 X	1027	-0-	-2303	-0-	1026	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

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-
06	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

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
06	2910 X	1533	-0-	-1377	-0-	1531	2	2	9	N	2	2	8			57

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4110	X	3651	-0-	-459	-0-	3650	2	1	9	N	1	1	8			20

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

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
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					42

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

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-
06	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

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-
06	4170	X	3687	-0-	-483	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

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

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
06	270	N	147	-0-	-123	-0-	147	2			N	-0-					33

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

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
06	118620	X	98877	-0-	-19743	-0-	98876	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

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
06	2910	X	2719	-0-	-191	-0-	2719	2			N	-0-					43

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3300	X	3126	-0-	-174	-0-	3126	2			N	-0-					242

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

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
*06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	N	1	1	8			7

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

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-
06	3060	X	1956	-0-	-1104	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

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

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
*06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1	1	8			10

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

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-
06	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

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
06	8070	X	6889	-0-	-1181	-0-	6889	2			N	-0-					57

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

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
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

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
06	3240	X	3183	-0-	-57	-0-	3183	2			N	-0-					53

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

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
06	82260	X	69521	-0-	-12739	-0-	69521	2			N	-0-					103

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

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
06	171570	X	149697	-0-	-21873	-0-	149697	2			N	-0-					185

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

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
06	193140	X	166988	-0-	-26152	-0-	166988	2			N	-0-					48

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

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
06	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

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
06	3330	X	3084	-0-	-246	-0-	3083	2	1	9	N	1	1	8			10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	174300	X	160649	-0-	-13651	-0-	160649	2			N	-0-					160

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

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-
06	3210	X	2555	-0-	-655	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

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

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
06	1710	N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2			N	-0-					6

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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
SND OPERATING, L.L.C. 797127
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	252930	X	244087	-0-	-8843	-0-	244087	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	16854	-0-	-537	-0-	422	1	16432	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	NO RPT	-0-	-16260	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	780	N	500	-0-	-280	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2760	X	2299	-0-	-461	-0-	37	1	2260	2	Y	2	2	8			28
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	38	1	2326	2	Y	1	1	8			25
							1	9									

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

BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 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
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	3070	-0-	3070	3070	260	1	2810	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3070					Y	NO RPT					-0-

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
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	2140	-0-	2140	2140	181	1	1959	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2140					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4123	-0-	4123	4123	349	1	3774	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4123					Y	NO RPT					-0-

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 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
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	570	-0-	570	570	48	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	570					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4988	-0-	4988	4988	423	1	4565	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4988					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1619	-0-	1619	1619	137	1	1482	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1619					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2896	-0-	2896	2896	245	1	2651	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2896					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 #: 32 RRCID -> 235832 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11268 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		63	-0-	63	63	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1754	-0-	1754	1754	149	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5690	-0-	5690	5690	482	1	5208	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5690					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		284	-0-	284	284	24	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1116	-0-	1116	1116	95	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1116					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1542	-0-	1542	1542	131	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1542					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 #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5517	-0-	5517	5517	467	1	5050	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5517					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4406	-0-	4406	4406	373	1	4033	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4406					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3753	-0-	3753	3753	318	1	3435	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3753					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1643	-0-	1643	1643	139	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1643					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5903	-0-	5903	5903	500	1	5403	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5903					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2562	-0-	2562	2562	217	1	2345	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2562					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 #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3444	-0-	3444	3444	3444	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3444					Y	NO RPT					-0-

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

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	4144	-0-	4144	4144	4144	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4144					Y	NO RPT					-0-

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

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	2397	-0-	2397	2397	203	1	2194	2	Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2397					Y	NO RPT					-0-

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

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	2442	-0-	2442	2442	2442	2			Y	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2442					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

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-
*06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	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 #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3060 X	2697	-0-	-363	-0-	2697	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2310 N	2062	-0-	-248	-0-	2062	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	3000 N	3176	-0-	176	176	3176	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	6960 X	3586	-0-	-3374	-0-	3586	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

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-
*06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2070 N	1903	-0-	-167	-0-	1903	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 #: 1 RRCID -> 114946 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13148 PERF.10420 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	31958	X	5012	-0-	-26946	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3210	X	2393	-0-	-817	-0-	2393	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

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-
*06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3330	X	2632	-0-	-698	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4350	X	3354	-0-	-996	-0-	3354	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 #: 3 RRCID -> 133578 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10565 - 12888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5430 X	4878	-0-	-552	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3030 X	2047	-0-	-983	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5580 X	5362	-0-	-218	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	7140 X	5841	-0-	-1299	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4620	X	3505	-0-	-1115	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3090	X	2436	-0-	-654	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	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

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-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	9120	X	8197	-0-	-923	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	6270	X	5145	-0-	-1125	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2970	X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4140	X	4025	-0-	-115	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	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

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-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 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
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-
*06	3000	N	6094	-0-	3094	3094	6094	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2280	N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	1710	X	1011	-0-	-699	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

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

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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
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-
*06	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	2365	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	4710 X	4283	-0-	-427	-0-	4283	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 #: 4 RRCID -> 186622 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10809 - 12943

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 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
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-
06	3030	X	2065	-0-	-965	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	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-
06	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3180	X	2455	-0-	-725	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	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 #: 4 RRCID -> 187951 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11109 - 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
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-
*06	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	6690 X	6299	-0-	-391	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	4178 X	3038	-0-	-1140	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4740 X	4330	-0-	-410	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	5010 X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4080 X	3937	-0-	-143	-0-	3937	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 #: 7 RRCID -> 188574 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10951 - 13021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1860	X	921	-0-	-939	-0-	921	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

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-
*06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	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

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-
06	1440	N	397	-0-	-1043	-0-	397	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4530	X	3208	-0-	-1322	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	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

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-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	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 #: 8 RRCID -> 189589 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10284 - 12903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	1260 N	866	-0-	-394	-0-	866	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4260 X	3791	-0-	-469	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6545	2	2	9	N	2					2

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

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-
06	5730 X	4316	-0-	-1414	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	4410 X	3415	-0-	-995	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	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 #: 9 RRCID -> 190552 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11025 - 12884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	390 N	213	-0-	-177	-0-	213	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

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-
*06	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	10292 X	4263	-0-	-6029	-0-	4263	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 #: 7 RRCID -> 191496 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10668 - 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
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-
*06	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	1710 X	851	-0-	-859	-0-	851	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	5580 X	5034	-0-	-546	-0-	5034	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	5760 X	4526	-0-	-1234	-0-	4526	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	2550 X	1367	-0-	-1183	-0-	1367	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 #: 7 RRCID -> 193469 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10708 - 13025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2		N	-0-			27

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

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-
*06	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6525 X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2		N	-0-			-0-

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

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-
06	5760 X	5505	-0-	-255	-0-	5505	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953

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-
06	3570 X	1744	-0-	-1826	-0-	1744	2		N	-0-			-0-

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

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-
*06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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 #: 9 RRCID -> 194918 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10533 - 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
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-
06	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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-
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

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

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-
*06	7889	X	5135	-0-	-2754	-0-	5135	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3480	X	2162	-0-	-1318	-0-	2162	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

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-
06	3300	X	2012	-0-	-1288	-0-	2012	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 #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 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
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-
06	2520	N	2348	-0-	-172	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

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

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-
06	3900	X	2984	-0-	-916	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

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

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
*06	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					155

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

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-
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	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

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-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954

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-
*06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922

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-
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	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 #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3570	X	3340	-0-	-230	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

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-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197952 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13442 PERF.10648 - 11300

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-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

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-
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198111 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 13278 PERF.10913 - 13098

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-
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	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

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-
06	1740	N	1381	-0-	-359	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909

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-
06	1230	N	58	-0-	-1172	-0-	58	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALDWIN, CLARA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199203 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13675 PERF.10656 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1080	N	15	-0-	-1065	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696

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-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939

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-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740

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-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

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-
06	5910	X	5355	-0-	-555	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

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-
*06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

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-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

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

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199840 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13790 PERF.10473 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4110	X	3541	-0-	-569	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	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 #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4380 X	3921	-0-	-459	-0-	3921	2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

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-
*06	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	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

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-
06	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	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

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-
06	2370 X	2071	-0-	-299	-0-	2071	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

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-
06	4260 X	2278	-0-	-1982	-0-	2278	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

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-
06	4800 X	3305	-0-	-1495	-0-	3305	2		N	-0-			-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

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-
06	3990 X	3578	-0-	-412	-0-	3578	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 #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

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-
06	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

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-
06	1110	N	914	-0-	-196	-0-	914	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

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-
*06	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

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-
*06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	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

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-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

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-
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	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 #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 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
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-
06	1740	X	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

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-
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

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-
*06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

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-
*06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

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-
06	4080	X	3566	-0-	-514	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

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-
*06	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

PRICHARD HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203898 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10506 - 12748

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16

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

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 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
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-
06	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

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-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

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-
*06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

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-
*06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

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-
06	1650	X	267	-0-	-1383	-0-	267	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

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-
06	4260	X	3727	-0-	-533	-0-	3727	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

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-
*06	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	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 #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3090	X	2618	-0-	-472	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

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-
06	3000	X	2525	-0-	-475	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

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
06	3690	X	2412	-0-	-1278	-0-	2412	2			N	-0-					130

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 2 RRCID -> 205563 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10121 - 11130

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-
*06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

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-
*06	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

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-
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	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

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-
06	2100	N	1699	-0-	-401	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

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-
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

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-
06	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

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-
06	2160	N	1987	-0-	-173	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

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-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

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-
06	2490	N	2435	-0-	-55	-0-	2435	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

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-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 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
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-
06	3930 X	3709	-0-	-221	-0-	3709 2		N	-0-			-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

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-
06	4830 X	4051	-0-	-779	-0-	4051 2		N	-0-			-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

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-
*06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

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-
06	1680 N	1465	-0-	-215	-0-	1465 2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

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-
*06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

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-
*06	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

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-
06	3000 X	2268	-0-	-732	-0-	2268 2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 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
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-
06	2160	N	1721	-0-	-439	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

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-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	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

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-
06	5670	X	4557	-0-	-1113	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

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-
06	2370	N	2054	-0-	-316	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

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-
06	3030	X	1620	-0-	-1410	-0-	1620	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

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-
*06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	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

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-
*06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	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 #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6150 X	4646	-0-	-1504	-0-	4646	2			N	-0-					147

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

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-
06	1530 N	1278	-0-	-252	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

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-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

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-
*06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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-
*06	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

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-
06	3240 X	3200	-0-	-40	-0-	3200	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

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-
06	2190 N	1010	-0-	-1180	-0-	1010	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 #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 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
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-
06	3420 X	2815	-0-	-605	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

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-
06	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	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

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-
06	1950 N	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

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-
06	3810 X	3255	-0-	-555	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

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-
06	3000 X	2293	-0-	-707	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

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-
06	1920 N	1281	-0-	-639	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

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-
06	4140 X	3223	-0-	-917	-0-	3223	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 #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

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-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

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-
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 217102 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11311 PERF.10146 - 11131

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-
*06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

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-
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

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-
06	6120	X	4702	-0-	-1418	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

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-
06	2700	X	1809	-0-	-891	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

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

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830	N	1680	-0-	-150	-0-	1680	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

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-
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

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-
06	1170	N	985	-0-	-185	-0-	985	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

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-
*06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

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-
06	3840	X	3042	-0-	-798	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

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-
*06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

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-
06	3150	X	2649	-0-	-501	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3390	X	1787	-0-	-1603	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 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
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-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 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
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-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5040	X	4447	-0-	-593	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 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
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-
06	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

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-
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

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-
*06	1825	N	1749	-0-	-76	-0-	1749	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

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-
06	2340	X	1740	-0-	-600	-0-	1740	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

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-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

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-
06	2640	X	2433	-0-	-207	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

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-
06	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	3811	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 #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

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-
*06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

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-
06	2400 N	2191	-0-	-209	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

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-
06	1950 N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

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-
06	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

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-
06	3570 X	2743	-0-	-827	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

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-
*06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

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

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

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-
*06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	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

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-
06	3660	X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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-
06	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

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-
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

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-
*06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

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-
06	2130	N	1969	-0-	-161	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

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-
06	1410	N	636	-0-	-774	-0-	636	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

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-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

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-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

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-
06	4110	X	3801	-0-	-309	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

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-
06	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

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-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-			-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

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-
06	2370 N	2263	-0-	-107	-0-	2263	2		N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

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-
*06	3000 N	3453	-0-	453	453	3453	2		N	-0-			-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

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-
*06	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

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-
06	3480 X	2926	-0-	-554	-0-	2926	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

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-
06	4920 X	4386	-0-	-534	-0-	4386	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

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-
06	4980 X	4599	-0-	-381	-0-	4599	2		N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

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-
*06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

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-
*06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

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-
06	3990	X	2711	-0-	-1279	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

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-
06	15840	X	15024	-0-	-816	-0-	15024	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

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-
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

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-
06	2880	X	2528	-0-	-352	-0-	2528	2			N	-0-					-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

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-
06	1800	N	1476	-0-	-324	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

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-
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	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

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-
06	5670	X	5192	-0-	-478	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

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-
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

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-
06	1170	N	933	-0-	-237	-0-	933	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

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-
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

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

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

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-
06	5250 X	4980	-0-	-270	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

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-
*06	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

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-
06	3150 X	1990	-0-	-1160	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

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-
06	3810 X	3511	-0-	-299	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

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-
*06	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

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-
06	5160 X	3728	-0-	-1432	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

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-
06	5010	X	4205	-0-	-805	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

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-
*06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

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-
06	2970	X	2355	-0-	-615	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

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-
06	1590	N	1310	-0-	-280	-0-	1310	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

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-
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

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-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4680 X	4406	-0-	-274	-0-	4406	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

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	934	-0-	-6940	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*04	7290 X	263	-0-	-7027	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*05	4216 X	205	-0-	-4011	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*06	1890 X	181	-0-	-1709	-0-	181	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

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-
06	5790 X	4841	-0-	-949	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

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-
06	5700 X	5280	-0-	-420	-0-	5280	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

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-
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

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-
06	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

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-
06	1110 N	1062	-0-	-48	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

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

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

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-
06	2880	X	2463	-0-	-417	-0-	2463	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

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-
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

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-
06	5160	X	3566	-0-	-1594	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

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-
06	3630	X	2603	-0-	-1027	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

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-
06	1920	N	1909	-0-	-11	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

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-
06	4800	X	4132	-0-	-668	-0-	4132	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

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-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

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-
06	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	2066	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

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
*06	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5826	2	13	9	N	12					189

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

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-
06	4350	X	2710	-0-	-1640	-0-	2710	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

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-
06	5640	X	4908	-0-	-732	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

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

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

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-
06	3690	X	384	-0-	-3306	-0-	384	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

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-
06	15390	X	14112	-0-	-1278	-0-	14112	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

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-
*06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

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-
06	2370	N	1920	-0-	-450	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

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-
06	5220	X	4884	-0-	-336	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

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-
06	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

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-
06	7470	X	6889	-0-	-581	-0-	6889	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

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-
06	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

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-
06	4350	X	3619	-0-	-731	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

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-
06	2550	X	2383	-0-	-167	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

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-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

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-
06	3360	X	2238	-0-	-1122	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

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-
06	3720	X	2561	-0-	-1159	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

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-
06	6000	X	5223	-0-	-777	-0-	5223	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

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-
*06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

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-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	877	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

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-
*06	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

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-
*06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

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-
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

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-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

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-
06	4740	X	3680	-0-	-1060	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

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-
06	5850	X	4919	-0-	-931	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

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-
06	1800	N	1598	-0-	-202	-0-	1598	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

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-
06	3120	X	329	-0-	-2791	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

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-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

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-
06	11730	X	3457	-0-	-8273	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

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-
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

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-
*06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

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-
06	6900	X	3797	-0-	-3103	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

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-
*06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	72990	X	62027	-0-	-10963	-0-	62027	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

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-
06	1410	N	1349	-0-	-61	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

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-
06	3930	X	3142	-0-	-788	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

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-
06	4380	X	4304	-0-	-76	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

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-
06	5130	X	4041	-0-	-1089	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

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-
06	5940	X	4848	-0-	-1092	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

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-
06	3000	X	2409	-0-	-591	-0-	2409	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

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-
*06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

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-
06	9000	X	6985	-0-	-2015	-0-	6985	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

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-
06	3570	X	2870	-0-	-700	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

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-
*06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

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-
06	2790	X	2496	-0-	-294	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

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-
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

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-
06	9780	X	9017	-0-	-763	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

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-
06	7020	X	6742	-0-	-278	-0-	6742	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

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-
*06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

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-
*06	3000	N	4395	-0-	1395	1457	4395	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

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-
06	2220	N	2089	-0-	-131	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

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	5828	-0-	-4650	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
*04	9750	X	5043	-0-	-4707	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*05	8773	X	7384	-0-	-1389	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
*06	8490	X	5248	-0-	-3242	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

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

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

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-
06	5880	X	5470	-0-	-410	-0-	5470	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

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-
06	6600	X	5097	-0-	-1503	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

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-
*06	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

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-
06	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

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-
*06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

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-
*06	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-

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

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1470 N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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-
06	3240 X	2746	-0-	-494	-0-	2746	2		N	-0-			-0-

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

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-
06	3750 X	3619	-0-	-131	-0-	3619	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

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-
*06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

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-
06	2490 N	2400	-0-	-90	-0-	2400	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

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-
*06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-

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

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	8430 X	7303	-0-	-1127	-0-	7303	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

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-
06	3840 X	2458	-0-	-1382	-0-	2458	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

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-
*06	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

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-
06	3060 X	2896	-0-	-164	-0-	2896	2		N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

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-
06	7410 X	6768	-0-	-642	-0-	6768	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

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-
06	4290 X	3898	-0-	-392	-0-	3898	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590 X	4180	-0-	-410	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

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-
06	5370 X	1386	-0-	-3984	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

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-
06	7500 X	7215	-0-	-285	-0-	7215	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

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-
*06	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

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-
06	1980 N	1884	-0-	-96	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

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-
06	13350 X	12782	-0-	-568	-0-	12782	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

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-
06	6240 X	5354	-0-	-886	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

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-
06	4500 X	4417	-0-	-83	-0-	4417	2		N	-0-			-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

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-
*06	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

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-
06	3720 X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

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-
06	5460 X	5174	-0-	-286	-0-	5174	2		N	-0-			-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

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-
06	5880 X	5605	-0-	-275	-0-	5605	2		N	-0-			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450 X	3270	-0-	-180	-0-	3270 2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

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-
*06	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7880 2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

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-
06	1260 N	976	-0-	-284	-0-	976 2		N	-0-			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

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-
06	1020 N	628	-0-	-392	-0-	628 2		N	-0-			-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

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-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2		N	-0-			-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

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-
06	4440 X	4111	-0-	-329	-0-	4111 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

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
06	6180 X	5549	-0-	-631	-0-	5536 2	13 9	N	12			115

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

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-
*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2		N	-0-			-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

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-
*06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 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

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-
*06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		N	-0-			-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

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-
06	8160 X	7632	-0-	-528	-0-	7632 2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

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-
06	4950 X	4358	-0-	-592	-0-	4358 2		N	-0-			-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

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-
06	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	4104 2		N	-0-			-0-

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

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-
06	8070 X	7006	-0-	-1064	-0-	7006 2		N	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

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-
06	5670 X	5422	-0-	-248	-0-	5422 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

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-
*06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6355 2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

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-
06	5400 X	4444	-0-	-956	-0-	4444 2		N	-0-			-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

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-
*06	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

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-
06	5610 X	4360	-0-	-1250	-0-	4360 2		N	-0-			-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

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-
06	5910	X	4168	-0-	-1742	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

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-
06	9900	X	6127	-0-	-3773	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

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-
*06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

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-
06	7320	X	5978	-0-	-1342	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

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-
06	19320	X	18972	-0-	-348	-0-	18972	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

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-
*06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800	X	1568	-0-	-232	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

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-
06	5880	X	1533	-0-	-4347	-0-	1533	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

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-
06	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

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-
06	5130	X	4296	-0-	-834	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

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-
*06	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

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-
06	6870	X	6459	-0-	-411	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

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-
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

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

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

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-
06	2790 X	2403	-0-	-387	-0-	2403	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

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-
06	8400 X	6917	-0-	-1483	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

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-
*06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

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-
06	5280 X	4541	-0-	-739	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

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-
06	5970 X	4898	-0-	-1072	-0-	4898	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

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-
06	18090 X	14981	-0-	-3109	-0-	14981	2			N	-0-					-0-

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

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

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-
06	5970	X	5756	-0-	-214	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

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-
06	6720	X	5611	-0-	-1109	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

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-
06	8850	X	3818	-0-	-5032	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

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-
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

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-
06	8820	X	7375	-0-	-1445	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

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-
06	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	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
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-
*06	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	126	1	2294	2	Y	-0-					-0-

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

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-
06	2610 X	1720	-0-	-890	-0-	89	1	1631	2	N	-0-					-0-

WHALEY, T.W 'A' WELL #: 3 RRCID -> 272076 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 13119 PERF. N/A

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-
06	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

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-
*06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
GSI OIL & GAS, INC. 337075
MARQUEZ NO. 2 SWD WELL #: 2 RRCID -> 279914 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8493 - 8528

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-
06	14B2 EXT	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

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	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

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
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	188	180	1	77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

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
06	690 X	283	-0-	-407	-0-	18	1	265	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
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
06	3060 X	1469	-0-	-1591	-0-	92	1	1377	2	N	-0-			13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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-
06	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

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
*06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	67	1	997	2	N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

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
06	5940 X	4887	-0-	-1053	-0-	306	1	4581	2	N	-0-			150

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

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
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			20

BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	3150	X	1845	-0-	-1305	-0-	116	1	1729	2	N	-0-					-0-

BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 209017 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10739 - 10794

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214884 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1800	X	1660	-0-	-140	-0-	104	1	1556	2	N	-0-					20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					57

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810	X	715	-0-	-95	-0-	45	1	670	2	N	-0-					62

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	X	882	-0-	-108	-0-	55	1	827	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
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
06	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

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
06	960	X	771	-0-	-189	-0-	48	1	723	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

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
06	1140	X	1035	-0-	-105	-0-	65	1	970	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

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-
*06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	35	1	912	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	420	X	117	-0-	-303	-0-	7	1	110	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

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
06	600 X	150	-0-	-450	-0-	23	1	127	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
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-
06	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

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
06	3900 X	3336	-0-	-564	-0-	530	1	2806	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-			-0-

NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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-
06	30 N	-0-	-0-	-30 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
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
06	6270 X	5750	-0-	-520 B	-2276	443	1	5307	2	N	-0-			42

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

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-
06	5220 X	3359	-0-	-1861 B	-58818	259	1	3100	2	N	-0-			-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

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
06	15300 X	10900	-0-	-4400 B	-285735	840	1	10060	2	N	-0-			34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

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
*06	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	32	1	383	2	N	-0-			8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

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
*06	5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	433	1	5187	2	N	-0-			10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

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
*06	11438 X	11438	-0-	-0- B	-0-	881	1	10557	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
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-
*06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

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-
06	3780	X	3117	-0-	-663 B	-0-	240	1	2877	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

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-
*06	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	128	1	1535	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

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-
*06	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	226	1	2708	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

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-
*06	1313	N	1313	-0-	-0- B	-0-	101	1	1212	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

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-
06	2640	N	1138	-0-	-1502 B	-0-	88	1	1050	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13326 - 13408

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-
06	1560	N	660	-0-	-900 B	-0-	51	1	609	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
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-
06	240	N	152	-0-	-88 B	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

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-
*06	3358	X	3358	-0-	-0- B	-0-	259	1	3099	2	N	-0-					-0-

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

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-
06	22710	X	19944	-0-	-2766 B	-0-	19943	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EMIL WELL #: 1 RRCID -> 244313 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 15301 PERF.13889 - 15300

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-
06	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

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-
06	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

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
06	1290	N	1036	-0-	-254 B	-0-	39	1	997	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
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-
06	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

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
06	6450 X	5461	-0-	-989 B	-0-	205	1	5256	2	Y	-0-			76

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

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
*06	5517 X	5517	-0-	-0- B	-0-	208	1	5309	2	Y	-0-			41

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

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
06	3180 X	3020	-0-	-160 B	-0-	3020	2			N	-0-			100

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

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
06	3870 X	3754	-0-	-116 B	-0-	3754	2			N	-0-			115

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

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
06	5070 X	4836	-0-	-234 B	-0-	4836	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
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-
06	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

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-
*06	31027 X	31027	-0-	-0- B	-0-	31027	2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

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
06	1200 N	887	-0-	-313 B	-0-	887	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

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
06	1320 N	1094	-0-	-226 B	-0-	1094	3		N	-0-			1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

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	2 K	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

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
06	1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	1762	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
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
06	3150 X	3100	-0-	-50 B	-0-	3100	3	N	-0-			1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

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
*06	5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	5185	3	N	-0-			1

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

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
06	2910 X	2503	-0-	-407 B	-0-	2503	3	N	-0-			1

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

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
*06	2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	3	N	-0-			1

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

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
*06	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3	N	-0-			1

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

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
06	1710 N	1574	-0-	-136 B	-0-	1574	3	N	-0-			1

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

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
*06	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121	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
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
06	600	N	536	-0-	-64 B	-0-	536	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

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
*06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	3			N	-0-					1

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12703 - 12806

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-
*06	10199	X	10199	-0-	-0- B	-0-	10199	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

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
06	2760	X	2749	-0-	-11 B	-0-	2749	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

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
*06	8312	X	8312	-0-	-0- B	-0-	8312	3			Y	-0-					1

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

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
*06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					1

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

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
06	390	N	386	-0-	-4 B	-0-	386	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
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
*06	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					1

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

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
*06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

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
06	2970	X	2479	-0-	-491 B	-0-	2479	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

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
06	1440	N	1375	-0-	-65 B	-0-	1375	3			Y	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

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
*06	3142	X	3142	-0-	-0- B	-0-	3142	3			Y	-0-					1

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

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
*06	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	5134	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

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
*06	2552	X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	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
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
06	5250	X	4646	-0-	-604 B	-0-	4646	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

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
*06	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3			N	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

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
06	3180	X	2048	-0-	-1132 B	-0-	2048	3			Y	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

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
*06	12263	X	12263	-0-	-0- B	-0-	12263	3			Y	-0-					28

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

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
06	3840	X	4388	-0-	548 B	-159760	4388	3			Y	-0-					29

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

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
06	6330	X	6038	-0-	-292 B	-0-	6038	3			Y	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

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-
06	2220	N	1718	-0-	-502 B	-0-	1718	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
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
06	540	N	522	-0-	-18	B	-0-	522	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

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
06	5520	X	5764	-0-	244	B	-69534	5764	3			Y	-0-					1

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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-
06	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

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
*06	7395	X	7395	-0-	-0-	B	-0-	7395	3			Y	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

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
06	5580	X	5469	-0-	-111	B	-0-	5469	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

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
06	7350	X	3360	-0-	-3990	B	-0-	3360	3			Y	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

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
06	3540	X	3172	-0-	-368	B	-0-	3172	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
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-
06	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

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
06	3000 X	2803	-0-	-197	B	-0-	2803	3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

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
*06	8044 X	8044	-0-	-0-	B	-0-	8044	3		Y	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

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
*06	5283 X	5283	-0-	-0-	B	-0-	5283	3		Y	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

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
06	2400 N	1397	-0-	-1003	B	-0-	1397	3		Y	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

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
06	6690 X	5199	-0-	-1491	B	-0-	5199	3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

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
06	5010 X	3771	-0-	-1239	B	-0-	3771	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
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
*06	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	2758 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

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
*06	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	4155 3		N	-0-			1

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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-
06	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

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
06	3450 X	2855	-0-	-595 B	-0-	2855 3		N	-0-			1

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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-
06	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

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
*06	6223 X	6223	-0-	-0- B	-0-	6223 3		N	-0-			1

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

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
*06	4065 X	4065	-0-	-0- B	-0-	4065 3		N	-0-			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
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-
06	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

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
06	1620 N	1138	-0-	-482 B	-0-	1138	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

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
06	4140 X	4023	-0-	-117 B	-0-	4023	3			N	-0-					1

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

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
06	4380 X	3906	-0-	-474 B	-0-	3906	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

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
06	3360 X	2472	-0-	-888 B	-0-	2472	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

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
*06	6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020	3			Y	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

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
06	5910 X	4704	-0-	-1206 B	-0-	4704	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
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
*06	12051 X	12051	-0-	-0- B	-0-	12051 3		Y	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

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
*06	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

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
*06	4131 X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131 3		N	-0-			1

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

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
06	5610 X	4876	-0-	-734 B	-0-	4876 3		N	-0-			1

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

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
06	6240 X	4403	-0-	-1837 B	-0-	4403 3		N	-0-			1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

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
06	3480 X	3179	-0-	-301 B	-0-	3179 3		N	-0-			1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

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
06	6180 X	6005	-0-	-175 B	-0-	6005 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
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
06	5370 X	3907	-0-	-1463 B	-0-	3907 3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

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
06	3300 X	2178	-0-	-1122 B	-13962	2178 3		N	-0-			1

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

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
06	3480 X	3397	-0-	-83 B	-0-	3397 3		N	-0-			1

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

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
*06	22001 X	22001	-0-	-0- B	-0-	21928 3	73 9	N	66	46 1		31

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

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
*06	6508 X	6508	-0-	-0- B	-0-	6508 3		N	-0-			1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

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
*06	3881 X	3881	-0-	-0- B	-0-	3881 3		Y	-0-			1

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

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-
06	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
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
06	5670	X	5146	-0-	-524 B	-0-	5146	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

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
06	7350	X	3638	-0-	-3712 B	-0-	3638	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

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
*06	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					1

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

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
06	240	N	359	-0-	119 B	-715578	359	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

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
*06	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2541	3			N	-0-					1

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

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
06	6360	X	6040	-0-	-320 B	-0-	6040	3			N	-0-					1

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

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
06	5550	X	5507	-0-	-43 B	-0-	5507	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
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
06	4650	X	4180	-0-	-470 B	-0-	4180	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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
*06	3417	X	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	3			N	-0-					1

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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-
06	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

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
*06	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	3			N	-0-					1

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

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
06	4980	X	2621	-0-	-2359 B	-0-	2621	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

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
06	3120	X	3068	-0-	-52 B	-0-	3068	3			N	-0-					1

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

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
06	690	N	564	-0-	-126 B	-0-	564	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
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-
*06	11974 X	11974	-0-	-0-	B	-0-	6120	1	5854	3	N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

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
06	7770 X	6921	-0-	-849	B	-0-	6921	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

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-
06	4080 X	3762	-0-	-318	B	-0-	3761	3	1	9	N	1					1

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

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
06	5190 X	3607	-0-	-1583	B	-0-	3607	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

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
06	4920 X	4790	-0-	-130	B	-0-	4790	3			N	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

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
06	5910 X	3488	-0-	-2422	B	-0-	3487	3	1	9	N	1					30

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

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-
*06	6207 X	6207	-0-	-0-	B	-0-	6206	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

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
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
06	2520	X	2509	-0-	-11 B	-0-	2509	3			N	-0-					1

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

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
06	1770	N	916	-0-	-854 B	-0-	916	3			N	-0-					1

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

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
06	3060	X	2474	-0-	-586 B	-0-	2474	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

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
06	5220	X	5180	-0-	-40 B	-0-	5180	3			N	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

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
*06	5501	X	5501	-0-	-0- B	-0-	5501	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

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
06	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

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
*06	8039	X	8039	-0-	-0- B	-0-	8039	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 #: 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
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
06	13230	X	-0-	-0-	-13230 B	-0-					N	-0-					1

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4740	X	4617	-0-	-123 B	-0-	4617	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244657 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7350	X	6460	-0-	-890 B	-0-	6459	3	1	9	N	1					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6600	X	6265	-0-	-335 B	-0-	6264	3	1	9	N	1					1

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6996	X	6996	-0-	-0- B	-0-	6996	3			N	-0-					1

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	183	-0-	-27 B	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	905	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
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
*06	4929	X	4929	-0-	-0- B	-0-	4929	3			N	-0-					1

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

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
06	7440	X	7307	-0-	-133 B	-0-	7307	3			N	-0-					1

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

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
*06	4643	X	4643	-0-	-0- B	-0-	4643	3			N	-0-					1

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

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
06	1680	N	-0-	-0-	-1680 B	-0-					Y	-0-					1

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

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-
06	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

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
06	6450	X	6123	-0-	-327 B	-0-	6123	3			Y	-0-					1

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

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
*06	6684	X	6684	-0-	-0- B	-0-	6684	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
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	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-			-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280 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
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
06	13320	X	12913	-0-	-407 B	-0-	12913	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
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-
*06	8060	X	8060	-0-	-0- B	-0-	8060	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
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	913	-0-	-1908 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
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	2649	X	2649	-0-	-0- B	-0-	2649	3			N	-0-			-0-
06	1350	X	309	-0-	-1041 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-

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
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-
06	1980	N	1659	-0-	-321	B	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	962	N	962	-0-	-0-	B	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4774	X	4774	-0-	-0-	B	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1366	2	Y	3					214
								3	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2756	X	2756	-0-	-0-	B	-0-	2756	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	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
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-
06	2100	N	1563	-0-	-537	B	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

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-
06	4440	X	3837	-0-	-603	B	-0-	681	1	3156	2	N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

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-
*06	4216	X	4216	-0-	-0-	B	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

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-
06	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

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-
*06	4412	X	4412	-0-	-0-	B	-0-	124	1	4288	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

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
06	660	N	612	-0-	-48	B	-22804	612	2			N	-0-					167

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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-
06	690	N	550	-0-	-140	B	-0-	550	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
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
06	900	N	622	-0-	-278 B	-52227	622	2			N	-0-					90

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

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
*06	668	X	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					21

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

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-
*06	3179	X	3179	-0-	-0- B	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

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-
06	3000	X	2820	-0-	-180 B	-10668	2820	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

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-
06	4170	X	3745	-0-	-425 B	-40105	3745	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

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-
06	7170	X	966	-0-	-6204 B	-111406	966	2			N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

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-
06	5850	X	6126	-0-	276 B	-10614	6126	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
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-
*06	8961 X	8961	-0-	-0- B	-0-	8961 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

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-
06	4020 X	1732	-0-	-2288 B	-0-	1732 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

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-
06	3210 X	2428	-0-	-782 B	-0-	2428 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

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-
*06	15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	15829 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

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-
06	5760 X	-0-	-0-	-5760 B	-0-			N	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

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-
06	3690 X	3059	-0-	-631 B	-0-	3059 2		Y	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

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-
06	1650 N	1592	-0-	-58 B	-0-	1592 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
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-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

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
06	5100 X	4795	-0-	-305 B	-0-	4789 2	6 9	N	5			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

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-
*06	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

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-
06	3990 X	3473	-0-	-517 B	-9483	3473 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

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-
06	5460 X	-0-	-0-	-5460 B	-0-			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

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-
06	14520 X	12387	-0-	-2133 B	-0-	12387 2		Y	-0-			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

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-
06	4950 X	4402	-0-	-548 B	-0-	4402 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
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
06	3900	X	3085	-0-	-815 B	-0-	3085	2			N	-0-					13

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	9240	X	8521	-0-	-719 B	-0-	8521	2			N	-0-					20

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11336 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	6930	X	948	-0-	-5982 B	-0-	948	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	3984	X	3984	-0-	-0- B	-0-	3984	2			N	-0-					60

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4230	X	4053	-0-	-177 B	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5910	X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7620	X	7583	-0-	-37 B	-13122	7583	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
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-
*06	7540	X	7540	-0-	-0- B	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

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-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

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-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

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-
06	3180	X	3146	-0-	-34 B	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

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
06	390	N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

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-
06	3930	X	3808	-0-	-122 B	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

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-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400 B	-0-					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
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-
06	6240 X	-0-	-0-	-6240 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

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-
06	4560 X	4332	-0-	-228 B	-0-	4332 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

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
*06	3049 X	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 2		N	-0-			17

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

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
06	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-			N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

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-
06	5370 X	3427	-0-	-1943 B	-0-	3427 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

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
06	5670 X	5497	-0-	-173 B	-0-	5482 2	15 9	N	14			58

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

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
06	1410 N	861	-0-	-549 B	-0-	861 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
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-
*06	1955 X	1955	-0-	-0- B	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

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-
06	2820 X	1269	-0-	-1551 B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

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-
06	4500 X	4074	-0-	-426 B	-0-	4074	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

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-
06	3150 X	2922	-0-	-228 B	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

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
06	4020 X	3527	-0-	-493 B	-0-	3527	2			N	-0-					64

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

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
06	3390 X	1870	-0-	-1520 B	-0-	1870	2			N	-0-					166

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

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-
06	5670 X	3847	-0-	-1823 B	-0-	3847	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
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-
06	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

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-
06	2700 X	1207	-0-	-1493 B	-0-	1207 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

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-
06	5880 X	5563	-0-	-317 B	-0-	5563 2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

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
06	4470 X	3642	-0-	-828 B	-0-	3642 2		N	-0-			36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

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-
06	4080 X	9986	-0-	5906 B	-135653	9986 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

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-
06	5400 X	3016	-0-	-2384 B	-0-	3016 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

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-
06	2850 X	2593	-0-	-257 B	-0-	2593 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
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-
*06	6357	X	6357	-0-	-0- B	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

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-
06	5640	X	8112	-0-	2472 B	-30434	8112	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

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
06	2850	N	-0-	-0-	-2850 B	-0-					N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

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-
06	3720	X	3867	-0-	147 B	-35988	3867	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

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-
06	7470	X	7251	-0-	-219 B	-0-	7251	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
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
06	5850 X	3830	-0-	-2020 B	-0-	165	1	3665	2	N	-0-					70

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

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
06	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	15					42

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

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-
06	3090 X	2934	-0-	-156 B	-0-	2934	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

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
*06	8506 X	8506	-0-	-0- B	-0-	8506	2			N	-0-					90

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

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-
06	6660 X	6051	-0-	-609 B	-12547	6051	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

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-
06	6330 X	6313	-0-	-17 B	-0-	6313	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
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-
06	5130 X	5825	-0-	695 B	-927	5825	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

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-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090 B	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

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
*06	5964 X	5964	-0-	-0- B	-0-	5964	2			N	-0-					22

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

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-
06	5100 X	4127	-0-	-973 B	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

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-
*06	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	6514	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

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-
06	3840 X	3756	-0-	-84 B	-9131	3756	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

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-
06	6660 X	6684	-0-	24 B	-29626	6684	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
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-
06	9510 X	-0-	-0-	-9510 B	-0-					N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

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-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930 B	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

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-
06	10440 X	9461	-0-	-979 B	-0-	9461	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

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-
06	7380 X	9219	-0-	1839 B	-75072	9219	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

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
06	5190 X	5068	-0-	-122 B	-0-	5068	2			N	-0-					79

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

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-
06	6420 X	5455	-0-	-965 B	-1338	5455	2			N	-0-					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

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
06	6630 X	6152	-0-	-478 B	-0-	6152	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
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
06	5550 X	5236	-0-	-314 B	-0-	5236 2		N	-0-			55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

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
06	3630 X	2028	-0-	-1602 B	-0-	2028 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

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-
06	9510 X	8892	-0-	-618 B	-10232	8892 2		N	-0-			-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

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-
*06	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3128 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

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-
*06	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

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-
06	11190 X	9597	-0-	-1593 B	-85009	9597 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

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-
06	4020 X	3794	-0-	-226 B	-0-	3794 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
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-
06	3930 X	4272	-0-	342 B	-41578	4272	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

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	7378 X	6325	-0-	-1053 B	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
*06	7140 X	6566	-0-	-574 B	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

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
06	2160 X	-0-	-0-	-2160 B	-0-					N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

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
*06	6962 X	6962	-0-	-0- B	-0-	6962	2			N	-0-					65

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

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-
*06	18215 X	18215	-0-	-0- B	-0-	18215	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

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-
06	8280 X	7251	-0-	-1029 B	-15292	7251	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

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-
06	2550 N	2618	-0-	68 B	-4782	2618	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
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
06	4800	X	4997	-0-	197 B	-654057	4997	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

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
06	4770	X	2084	-0-	-2686 B	-0-	2084	2			N	-0-					20

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

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-
06	10020	X	6494	-0-	-3526 B	-0-	6494	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

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-
06	6810	X	5976	-0-	-834 B	-41753	5976	2			N	-0-					-0-

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

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-
*06	1140	N	787	-0-	-353 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

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
06	4200	X	4072	-0-	-128 B	-0-	4072	2			N	-0-					41

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

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
06	4770	X	4471	-0-	-299 B	-0-	4471	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
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-
*06	6657 X	6657	-0-	-0- B	-0-	6657 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

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-
06	3120 X	1744	-0-	-1376 B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

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-
06	5310 X	3450	-0-	-1860 B	-0-	3450 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

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-
06	6840 X	6369	-0-	-471 B	-28851	6369 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

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-
06	11910 X	10827	-0-	-1083 B	-27514	10827 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

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-
06	6030 X	5242	-0-	-788 B	-25682	5242 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

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
*06	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	5631 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
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-
06	16830	X	12009	-0-	-4821 B	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

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-
*06	6707	X	6707	-0-	-0- B	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

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-
06	5910	X	5063	-0-	-847 B	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

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-
*06	7355	X	7355	-0-	-0- B	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

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-
06	5580	X	4053	-0-	-1527 B	-0-	4053	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

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
06	9240	X	5775	-0-	-3465 B	-0-	5775	2			N	-0-					90

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

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-
*06	11165	X	11165	-0-	-0- B	-0-	11165	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
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
06	6120 X	4459	-0-	-1661 B	-0-	4459 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

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-
06	7740 X	7524	-0-	-216 B	-40064	7524 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

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-
*06	13437 X	13437	-0-	-0- B	-0-	13437 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

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-
06	4230 X	3204	-0-	-1026 B	-18730	3204 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

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-
06	5910 X	5414	-0-	-496 B	-0-	5414 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

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-
*06	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	5031 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

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-
06	4380 X	2454	-0-	-1926 B	-0-	2454 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
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
06	17010	X	-0-	-0-	-17010 B	-0-					N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

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-
06	3120	X	2600	-0-	-520 B	-15214	2600	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

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-
06	10290	X	8039	-0-	-2251 B	-0-	8039	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

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-
06	10200	X	9210	-0-	-990 B	-0-	9210	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

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-
06	6450	X	4541	-0-	-1909 B	-59675	4541	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

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-
*06	3904	X	3904	-0-	-0- B	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070

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-
06	5700	X	8074	-0-	2374 B	-62868	8074	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	7920 X	7379	-0-	-541 B	-0-	7379	2			N	-0-					58

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

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
06	2100 X	1087	-0-	-1013 B	-422665	1087	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

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-
06	3420 X	2315	-0-	-1105 B	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

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-
06	2520 X	2081	-0-	-439 B	-7652	2081	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

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-
06	5520 X	4459	-0-	-1061 B	-12293	4459	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

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-
06	8970 X	7479	-0-	-1491 B	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 13322

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-
*06	18720 X	9923	-0-	-8797 B	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	8880	X	8630	-0-	-250 B	-172397	8630	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

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-
06	6240	X	4600	-0-	-1640 B	-3577	4600	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

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-
*06	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

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-
06	12300	X	10646	-0-	-1654 B	-49947	10646	2			N	-0-					-0-

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

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-
06	2670	X	2642	-0-	-28 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

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-
06	6030	X	5524	-0-	-506 B	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

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-
*06	6857	X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	38010 X	32016	-0-	-5994 B	-0-	32016	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

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-
06	5760 X	4863	-0-	-897 B	-189860	4863	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

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-
*06	16350 X	16350	-0-	-0- B	-0-	16350	2			N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

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
06	18660 X	11465	-0-	-7195 B	-507931	11465	2			N	-0-			7

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

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-
*06	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-	2566	2			N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

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-
06	5910 X	3943	-0-	-1967 B	-0-	3943	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
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
*06	11820 X	10096	-0-	-1724 B	-0-	231	1	9814	2	N	46					100
						51	9									

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261549 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 17177 PERF.14491 - 16487

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2016

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

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-
06	13680 X	10584	-0-	-3096 B	-0-	10584	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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-
*06	10487 X	10487	-0-	-0- B	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

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-
06	22650 X	9957	-0-	-12693 B	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

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-
06	2700 X	2551	-0-	-149 B	-0-	2551	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
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-
06	17460 X	12259	-0-	-5201 B	-0-	12259 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

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-
*06	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3864 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

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-
*06	7321 X	7321	-0-	-0- B	-0-	7321 2		N	-0-			-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

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-
*06	2820 N	2820	-0-	-0- B	-0-	2820 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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-
*06	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

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-
06	20580 X	10453	-0-	-10127 B	-0-	10453 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

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-
06	5340 X	3814	-0-	-1526 B	-0-	3814 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
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-
06	4200 X	3768	-0-	-432 B	-0-	3768 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

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-
06	6510 X	5945	-0-	-565 B	-0-	5945 2		N	-0-			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

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-
*06	3577 X	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2		N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

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
06	8520 X	6416	-0-	-2104 B	-0-	6416 2		N	-0-			17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

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
06	5550 X	3714	-0-	-1836 B	-0-	3714 2		N	-0-			55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

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-
06	4350 X	5027	-0-	677 B	-102128	5027 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

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-
06	7440 X	5867	-0-	-1573 B	-0-	5867 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
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
*06	39438	X	39438	-0-	-0- B	-0-	39421	2	17	9	N	15					77

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

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-
06	12810	X	10600	-0-	-2210 B	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

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-
*06	15088	X	15088	-0-	-0- B	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

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-
06	14160	X	7216	-0-	-6944 B	-0-	7216	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

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-
*06	7959	X	7959	-0-	-0- B	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

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
06	132870	X	113393	-0-	-19477 B	-0-	113393	2			N	-0-					19

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

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-
06	9750	X	9672	-0-	-78 B	-0-	9672	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
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-
*06	4590 X	4485	-0-	-105 B	-0-	4485 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

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-
*06	42025 X	42025	-0-	-0- B	-0-	42025 2		N	-0-			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

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-
06	6630 X	6441	-0-	-189 B	-0-	6441 2		N	-0-			-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

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-
*06	37574 X	37574	-0-	-0- B	-0-	37574 2		N	-0-			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

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-
06	10920 X	10384	-0-	-536 B	-0-	10384 2		N	-0-			-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

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-
*06	5160 X	4891	-0-	-269 B	-0-	4891 2		N	-0-			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

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-
06	19380 X	12991	-0-	-6389 B	-0-	12991 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
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-
06	9930	X	8276	-0-	-1654	B	-196219	8276	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

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-
06	13350	X	11618	-0-	-1732	B	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

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-
*06	30051	X	30051	-0-	-0-	B	-0-	30051	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

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-
*06	43047	X	43047	-0-	-0-	B	-0-	43047	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

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
06	78720	X	65876	-0-	-12844	B	-0-	65876	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

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
*06	9433	X	9433	-0-	-0-	B	-0-	9433	2			N	-0-					43

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

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-
*06	11511	X	11511	-0-	-0-	B	-0-	11511	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
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-
06	20130	X	19680	-0-	-450 B	-0-	19680	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

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-
06	30480	X	27623	-0-	-2857 B	-0-	27623	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

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
06	5250	X	4358	-0-	-892 B	-0-	4358	2			N	-0-					47

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

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-
06	4950	X	4299	-0-	-651 B	-0-	4299	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

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
06	7770	X	6205	-0-	-1565 B	-0-	6205	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

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
*06	52045	X	52045	-0-	-0- B	-0-	52002	2	43	9	N	39					59

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

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-
06	25110	X	11502	-0-	-13608 B	-0-	11502	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
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-
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

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
*06	61480 X	61480	-0-	-0- B	-0-	61480	2			N	-0-					20

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

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-
06	56550 X	38849	-0-	-17701 B	-0-	38849	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

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-
06	46320 X	17452	-0-	-28868 B	-0-	17452	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

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-
06	116400 X	33220	-0-	-83180 B	-0-	33220	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

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-
06	24840 X	19240	-0-	-5600 B	-0-	19240	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

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-
06	79440 X	51242	-0-	-28198 B	-0-	51242	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	630 N	625	-0-	-5	-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
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
06	5670 X	4858	-0-	-812	-0-	4858	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
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	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			N	-0-					42
06	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	1300	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
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	8 1 2 9	298	2		Y	2	3	1			1
02	377 N	294	-0-	-83	-0-	6 1 7 9	281	2		Y	6	3	1			4
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	8 1 4 9	317	2		Y	4	5	1			3
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	7 1 2 9	274	2		Y	2	2	1			3
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	8 1 3 9	297	2		Y	3	3	1			3
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	8 1 3 9	309	2		Y	3	3	1			3

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			84

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			162

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

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
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
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
06	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

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
06	1440	N	909	-0-	-531	-0-	909	2			N	-0-				81

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

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-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2682	2	36	9	N	33				91

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

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
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	1620	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
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
06	30	N	30	-0-	-0-	-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
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
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	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
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
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	8					44

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
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
06	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1448	2			N	-0-					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
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
06	6990	X	4533	-0-	-2457	-0-	4505	2	28	9	Y	25					36

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	25				45

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1410 N	994	-0-	-416	-0-	985 2	9 9	N	8			118

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 260727 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	27					85

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	6150 X	5567	-0-	-583	-0-	5515	2	52	9	N	47					64

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	5040 X	3073	-0-	-1967	-0-	3073	2			N	-0-					17

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					280

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

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
*06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					168

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

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
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					20

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

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
06	540 N	159	-0-	-381	-0-	159	3			N	-0-					131

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

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
*06	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			Y	-0-					373

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

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
06	3360 X	3208	-0-	-152	-0-	3037	3	171	9	Y	155	306	1			185

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
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
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 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
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
*06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1246	3	2	9	N	2	180	1			42

CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236025 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	750	N	577	-0-	-173	-0-	516	3	61	9	N	55	153	1			70

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					192

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	330	X	100	-0-	-230	-0-	100	3			N	-0-					95

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	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
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
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					45

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

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
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					96

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

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
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1953	3	3	9	N	3	181	1			106

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

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
*06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					151

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

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
06	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2812	3	15	9	N	14	178	1			74

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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-
06	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

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
*06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2693	3	31	9	N	28					124

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
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
*06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1737	3	15	9	N	14					45

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

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
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					134

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

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
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					97

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

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
06	2100	X	1976	-0-	-124	-0-	1951	3	25	9	N	23					117

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

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
06	960	N	741	-0-	-219	-0-	740	3	1	9	N	1	174	1			143

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

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
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					72

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

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
*06	23524	X	23524	-0-	-0-	-0-	23159	3	365	9	N	332	357	1			188

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
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
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148

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
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1243	3	73	9	N	66					222

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

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
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					113

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

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
*06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1790	3	129	9	N	117	173	1			114

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

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
*06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22	163	1			77

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

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
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-	161	1			96

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

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
06	1260	N	446	-0-	-814	-0-	442	3	4	9	N	4	172	1			48

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
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
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1474	3	11	9	N	10					67

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

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
06	2880	X	2826	-0-	-54	-0-	2818	3	8	9	N	7	153	1			62

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

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
06	3600	X	2309	-0-	-1291	-0-	2309	3			N	-0-					144

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

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
*06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3491	3	29	9	N	26	155	1			34

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

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
06	4290	X	3666	-0-	-624	-0-	3666	3			N	-0-					47

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

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
06	990	N	640	-0-	-350	-0-	640	3			N	-0-					136

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

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
06	17700	X	12945	-0-	-4755	-0-	12883	3	62	9	N	56					121

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
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
06	2490 X	2483	-0-	-7	-0-	2425	3	58	9	N	53	181	1			100

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

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
06	9600 X	8240	-0-	-1360	-0-	8121	3	119	9	N	108	178	1			87

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

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
06	14250 X	10696	-0-	-3554	-0-	10622	3	74	9	N	67					211

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

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
06	4050 X	3936	-0-	-114	-0-	3856	3	80	9	N	73	173	1			76

CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*06	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					22

WORTHY WELL #: 1 RRCID -> 140128 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9315 - 10100

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
06	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

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
06	2340 N	1749	-0-	-591	-0-	1749	3			N	-0-					78

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

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
06	510 X	401	-0-	-109	-0-	401	3			Y	-0-					1

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

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
*06	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					26

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	277	3	1	9	N	1					1

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

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
06	5460 X	5133	-0-	-327	-0-	5133	3			Y	-0-					1

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

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
06	4560 X	2420	-0-	-2140	-0-	2420	3			Y	-0-					1

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4180	3	1	9	N	1					1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30569				N	1			1

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	180 2	Y	1	1 1			2
02	174 N	172	-0-	-2	-0-	33 1 2 9	137 2	Y	2	1 1			3
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	18 1 2 9	114 2	Y	2	2 1			3
04	180 N	116	-0-	-64	-0-	15 1 1 9	100 2	Y	1	2 1	1 8		1
05	186 N	166	-0-	-20	-0-	19 1 2 9	145 2	Y	2	1 1			2
06	120 N	17	-0-	-103	-0-	2 1	15 2	Y	-0-				2

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
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									
*06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	330	1	2904	2	Y	7					54
							8	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

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-
06	2790	X	2339	-0-	-451	-0-	62	1	2277	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

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-
*06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	41	1	1532	2	Y	-0-					-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

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-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	54	1	2004	2	Y	-0-					-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

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									
*06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	194	1	7877	2	Y	62	66	1	1	8	22
							68	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
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	1136	2	Y	10	10	1			-0-
02	1102	N	1099	-0-	-3	-0-	24 21	1 9	1054	2	Y	19	10	1			9
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	33 19	1 9	1297	2	Y	17	23	1			3
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	28 10	1 9	1116	2	Y	9	10	1			2
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	1232	2	Y	14	11	1			5
06	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	27 12	1 9	1100	2	Y	11	12	1			4

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179610 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	91 92	1 9	3136	2	Y	84	154	1			20
02	3016	X	2968	-0-	-48	-0-	77 61	1 9	2830	2	Y	55	1	8			74
03	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	66 74	1 9	2532	2	Y	67					141
04	3120	X	2811	-0-	-309	-0-	79 62	1 9	2670	2	Y	56	179	1	1	8	17
05	3224	X	3083	-0-	-141	-0-	89 67	1 9	2927	2	Y	61					78
06	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	77 45	1 9	2830	2	Y	41					119

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180077 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2670 X	1335	-0-	-1335	-0-	1332	2	3	9	Y	3					40

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

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
06	3150 X	2134	-0-	-1016	-0-	2130	2	4	9	Y	4					51

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

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
06	3870 X	2529	-0-	-1341	-0-	2523	2	6	9	Y	5					52

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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
06	4800 X	4637	-0-	-163	-0-	4627	2	10	9	Y	9					72

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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									
06	3840 X	3733	-0-	-107	-0-	89	1	3604	2	Y	36	40	1			19
						40	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
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									
06	6660	X	6272	-0-	-388	-0-	150	1	6059	2	Y	57	62	1			141
							63	9									

WILDCO RESOURCES, INC. 923330
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

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
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					94

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

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
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					291

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

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
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					151

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

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-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

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
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					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
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
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	4					87

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

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
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

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
06	2610	X	2368	-0-	-242	-0-	2325	2	43	9	N	39					60

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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-
06	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

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
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	22					110

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

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
*06	3000	N	2612	-0-	-388	128	2612	2			N	-0-					48

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

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
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					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
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
06	4320 X	4180	-0-	-140	-0-	4180 2		N	-0-			52

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

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
06	450 N	136	-0-	-314	-0-	136 2		N	-0-			56

HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

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
*06	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5173 2	21 9	N	19			128

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

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
06	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	4923 2		N	-0-			20

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

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
*06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-			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
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
06	5130	X	4004	-0-	-1126	-0-	4004	2			N	-0-					17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

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-
*06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

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
06	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			N	-0-					150

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

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
06	2190	N	2097	-0-	-93	-0-	2097	2			N	-0-					33

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

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-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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-
06	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

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
06	3570	X	341	-0-	-3229	-0-	341	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
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-
06	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

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									
*06	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	298	1	6615	2	N	133	355	1			18
						146	9									

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

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
06	1620 N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			N	-0-					94

VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

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-
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

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-
06	690 N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

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-
*06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	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
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
06	4260	X	2466	-0-	-1794	-0-	2308	2	158	9	N	144					159

MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					28

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3180	X	1941	-0-	-1239	-0-	94	1	1847	2	N	-0-					32

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1560	N	985	-0-	-575	-0-	965	2	20	9	N	18					97

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173940 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9156 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	18					68

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
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
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	2116	2	7	9	N	6					112

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 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
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
*06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2641	2	39	9	N	35					118

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	6390 X	5573	-0-	-817	-0-	5547 2	26 9	Y	24			37

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	1320	N	923	-0-	-397	-0-	923	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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
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									
*06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	231	1	4295	2	N	20					167
						22	9									

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

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
*06	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4018	2	185	9	N	168	178	1			89

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

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
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			146

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9076 - 9832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

*06	54370 X	54370	-0-	-0-	-0-	54370	2		N	-0-			-0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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-
*06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
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	416	-0-	-204	-0-	402	2	14	9	N	13					50
06	600	N	435	-0-	-165	-0-	424	2	11	9	N	10					60

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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	519	-0-	-721	-0-	502	2	17	9	Y	15					100
06	990	N	541	-0-	-449	-0-	530	2	11	9	Y	10					110

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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	390	X	100	-0-	-290	-0-	100	2			Y	-0-					20
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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 #	1396	-0-	-3719	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
06	4800 #	1753	-0-	-3047	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME) 10000 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 169108 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1230 #	1227	-0-	-3	-0-	1227 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

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-
06	44190 X	37776	-0-	-6414	-0-	37776 3		N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

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-
*06	25822 X	25822	-0-	-0-	-0-	6120 1	19702 3	N	-0-			-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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-
06	360 X	187	-0-	-173	-0-	187 3		N	-0-			-0-

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

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
06	60450 X	58548	-0-	-1902	-0-	58548 3		N	-0-			1

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

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
06	26220 X	26025	-0-	-195	-0-	26025 3		N	-0-			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
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-
06	4290 X	4137	-0-	-153	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-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

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
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					25

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

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									
*06	3000 N	3846	-0-	846	5309	728	1	3117	2	Y	1					108
						1	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
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									
06	2490	X	1929	-0-	-561	-0-	365	1	1564	2	Y	-0-					51

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

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-
06	2130	N	1837	-0-	-293	-0-	348	1	1489	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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-
06	3180	X	2922	-0-	-258	-0-	553	1	2369	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

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									
06	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	465	1	1993	2	N	1					103
							1	9									

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	521	1	1527	2	Y	-0-					72
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	566	1	1864	2	Y	-0-					72
03	2139	N	1253	-0-	-886	-0-	292	1	961	2	Y	-0-					72
04	1980	N	878	-0-	-1102	-0-	117	1	761	2	Y	-0-					72
05	2232	N	1473	-0-	-759	-0-	277	1	1196	2	Y	-0-					72
*06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	293	1	1254	2	Y	-0-					72

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
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	480	-0-	-171	-0-	90	1	390	2	N	-0-					46
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	92	1	394	2	N	4					50
							4	9									

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

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									
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	530	1	2270	2	Y	-0-					59

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

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
06	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

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
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	167	1	715	2	N	-0-					57

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

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									
06	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	560	1	2396	2	N	5					43
							6	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
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									
06	2340	X	1467	-0-	-873	-0-	277	1	1187	2	N	3					80
							3	9									

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

01	682	X	676	-0-	-6	-0-	172	1	504	2	N	-0-					18
02	701	X	701	-0-	-0-	-0-	163	1	538	2	N	-0-					18
03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	165	1	542	2	N	-0-					18
04	660	X	646	-0-	-14	-0-	86	1	560	2	N	-0-					18
05	744	X	616	-0-	-128	-0-	116	1	500	2	N	-0-					18
*06	777	X	777	-0-	-0-	-0-	147	1	630	2	N	-0-					18

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

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
06	1500	X	979	-0-	-521	-0-	185	1	792	2	Y	2					25
							2	9									

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

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
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	137	1	587	2	Y	-0-					8

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

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									
06	1350	X	582	-0-	-768	-0-	110	1	472	2	N	-0-					37

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
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
06	180	X	53	-0-	-127	-0-	10	1	43	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
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
06	2490	N	1546	-0-	-944	-0-	293	1	1253	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
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									
*06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	326	1	1395	2	N	-0-					35

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	88	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1561	-0-	-299	-0-	71	1	1490	2	N	-0-					-0-

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
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
06	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

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
06	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

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									
*06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	39	1	1815	2	Y	7					152
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

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
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					10

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

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
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					30

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

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
06	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
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-
06	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

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
06	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

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-
06	150	N	44	-0-	-106	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

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-
*06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

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
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	46	1	767	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
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									
*06	2157	N	2157	-0-	-0- B	-0-	406	1	1739	2	Y	11					97
							12	9									

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

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									
*06	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	12	1	51	2	N	-0-					21

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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-
06	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

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									
06	5501		1390	-0-	-4111 B	-19023	263	1	1127	2	N	-0-					56

WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

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
06	0	Z	-0-	-0-	-0- B	193498					N	-0-					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
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
*06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	434	1	1860	2	N	18					128
						20	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	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
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
06	420	N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					9

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 165836 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7947 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B2 EXT	24	-0-	24	48	4	1	19	2	Y	1					31
							1	9									

WILSON WELL #: 8R RRCID -> 168140 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7341 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 11 RRCID -> 175477 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7068 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		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
06		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
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-
06	2790	X	2291	-0-	-499	-0-	434	1	1857	2	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	240	1	1027	2	N	-0-					7

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	492	1	2106	2	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	260	1	1124	2	N	-0-					-0-
*06	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	902	1	3862	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	195	X	195	-0-	-0-	-0-	46	1	149	2	N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	896	X	896	-0-	-0-	-0-	168	1	728	2	N	-0-					60
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	118	1	505	2	N	-0-					60

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1770	N	1103	-0-	-667	-0-	209	1	894	2	N	-0-					51

WILSON WELL #: 14 RRCID -> 241790 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6938 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 168490 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7078 - 7139

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
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

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-
06	9270 X	9149	-0-	-121	-0-	9149	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

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-
06	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

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-
06	5490 X	4798	-0-	-692	-0-	4798	3		N	-0-			-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

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-
*06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3		N	-0-			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

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-
*06	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	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
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-
*06	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

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-
06	25470	X	24703	-0-	-767	-0-	24703	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

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-
06	4110	X	2139	-0-	-1971	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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-
06	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

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-
*06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //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
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-
*06	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

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-
*06	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	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

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-
*06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

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
*06	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5875	3	41	9	N	37	181	1			205

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

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
06	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	427	2	21	9	Y	19	166	1			41

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

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
*06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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-
06	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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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-
06	5190	-0-	-0-	-5190	-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

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-
06	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
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-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

*07	9052	#	8503	-0-	-549	-0-	8499	2	4	9	N	4	162	1	4	8	-0-
*08	8959	#	8449	-0-	-510	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
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
06	9600	#	8684	-0-	-916	-0-	8616	2	68	9	N	62	3	8			142

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	4080 X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

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-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	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

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
06	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
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
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	76	2	Y	1					7
							1	9									

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

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
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	4	1	279	2	Y	4					16
							4	9									

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

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-
*06	3000	N	3072	-0-	72	3604	3072	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

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-
*06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

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-
*06	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	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

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-
06	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
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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-
06	3060	X	2533	-0-	-527	B	-43473	2533	2	N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

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-
06	1950	N	1773	-0-	-177	B	-20671	1773	2	N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

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-
06	2910	X	2769	-0-	-141	B	-4950	2769	2	N	-0-					-0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

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-
*06	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	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
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-
06	450 X	386	-0-	-64 B	-322969	386	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

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-
06	2220 N	2275	-0-	55 B	-8383	2275	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

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-
*06	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

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-
06	360 N	340	-0-	-20 B	-37354	340	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

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-
06	810 N	774	-0-	-36 B	-0-	774	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

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-
*06	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-			-0-

VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

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-
*06	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	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
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-
*06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

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-
06	1350	N	526	-0-	-824 B	-0-	526	2			N	-0-					-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

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-
*06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

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-
06	4620	X	3350	-0-	-1270 B	-0-	3350	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - P/A 06/20/2013

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14589 - 14734

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-
06	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
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									
06	30720	X	13771	-0-	-16949	-0-	504	1	13223	3	N	40					140
							44	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

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
06	2010	N	1827	-0-	-183	-0-	144	1	1683	2	N	-0-					18

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

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
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	30	1	352	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

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
06	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

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-
06	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
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
06	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

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
*06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	N	-0-					87

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

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									
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	121	1	2691	2	N	113					240
							124	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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-
06	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

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									
06	2370	X	2343	-0-	-27	-0-	98	1	2182	2	N	57					142
							63	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
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									
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	56	1	1236	2	N	55					198
							61	9									

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

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
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					63

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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-
06	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

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									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	51	1	1126	2	N	24					122
							26	9									

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	17	1	377	2	N	-0-					119

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
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
*06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	143	1	3168	2	N	85					213
							94	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
RWJ OPERATING LLC //CONT.// 739805
SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

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
06	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

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-
06	6900 X	2063	-0-	-4837	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

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-
06	1950 X	577	-0-	-1373	-0-	14	1	563	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30				Y	NO RPT					-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	780	4	120	9	N	109	177	1		49

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	600	4	154	9	N	140				242

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570 N	456	-0-	-114	-0-	360	4	96	9	N	87	177	1		44

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	896 N	896	-0-	-0-	-0-	810	4	86	9	N	78				145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	810	N	458	-0-	-352	-0-	324	4	134	9	N	122	175	1			187

MORGAN, HUDIE WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

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
*06	1060		1060	-0-	-0-	-0-	762	4	298	9	Y	271	319	1			16

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

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-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORSICANA (SHALLOW) 20823 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
LQL WELL #: 1 RRCID -> 275429 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1038 - 1042

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	16350	#	8920	-0-	-7430	-0-	8920	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	18	1	281	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

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-
06	8940	#	-0-	-0-	-8940	-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

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-
*06	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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

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
06	3270	X	3016	-0-	-254	-0-	3016	3			Y	-0-					39

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

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
06	2850	X	2309	-0-	-541	-0-	2309	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 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
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
06	3210 X	3105	-0-	-105	-0-	3105 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

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
06	3660 X	3049	-0-	-611	-0-	3049 3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

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
06	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

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
06	2550 X	2245	-0-	-305	-0-	2245 3		Y	-0-			31

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

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
*06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979 3		Y	-0-			1

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

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
06	3030 X	2965	-0-	-65	-0-	2965 3		Y	-0-			113

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 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
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
06	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

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
*06	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			Y	-0-					93

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

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
*06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					13

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

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
*06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

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
06	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	3151	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

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
06	3930 X	3416	-0-	-514	-0-	3416	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3091	-0-	91	91	3091	3			Y	-0-					21

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

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
06	2700	N	2185	-0-	-515	-0-	2185	3			Y	-0-					19

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

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
06	2250	N	1346	-0-	-904	-0-	1346	3			Y	-0-					59

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

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
06	1470	N	1249	-0-	-221	-0-	1249	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

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
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

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
06	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	2131	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

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
06	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	3			Y	-0-					29

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					1

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

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
06	3030	X	2806	-0-	-224	-0-	2806	3			Y	-0-					130

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

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
06	3240	X	2590	-0-	-650	-0-	2590	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

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
06	3930	X	3897	-0-	-33	-0-	3897	3			Y	-0-					38

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

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
*06	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					54

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

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
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	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 #: 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
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
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

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
06	3210	X	3080	-0-	-130	-0-	3080	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

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
06	3540	X	3028	-0-	-512	-0-	3028	3			Y	-0-					13

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

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
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	3			N	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

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
06	3480	X	3294	-0-	-186	-0-	3294	3			Y	-0-					18

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

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
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

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
06	3750	X	3447	-0-	-303	-0-	3447	3			Y	-0-					24

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

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
06	2310	N	2063	-0-	-247	-0-	2063	3			Y	-0-					34

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

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
*06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

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-
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

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
06	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

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
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

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
06	8220	X	7665	-0-	-555	-0-	7665	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 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
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
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

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
06	4770	X	3798	-0-	-972	-0-	3798	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

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
*06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

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
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					19

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

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
06	8160	X	4980	-0-	-3180	-0-	4980	3			Y	-0-					115

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

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
06	7080	X	5969	-0-	-1111	-0-	5969	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 #: 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
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
*06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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
06	1560	N	1326	-0-	-234	-0-	1326	3			Y	-0-					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
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
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			Y	-0-					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
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
06	1950	N	1767	-0-	-183	-0-	1767	3			Y	-0-					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
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
06	2160	N	2131	-0-	-29	-0-	2131	3			Y	-0-					1

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
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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-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 #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3150	X	2848	-0-	-302	-0-	2848	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1742	3			Y	-0-					54

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1527	-0-	-3	-0-	1527	3			Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1680	N	863	-0-	-817	-0-	863	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			Y	-0-					16

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6360	X	6042	-0-	-318	-0-	6042	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 177314 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12431 - 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
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
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	3			Y	-0-					19

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4080	X	3669	-0-	-411	-0-	3669	3			Y	-0-					78

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
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
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1890	N	1761	-0-	-129	-0-	1761	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 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
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
*06	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

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
06	2670 N	2561	-0-	-109	-0-	2561	3			Y	-0-					23

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

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
06	1710 N	1429	-0-	-281	-0-	1429	3			Y	-0-					36

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

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
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

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
*06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					18

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

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
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

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
*06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	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 #: 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
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
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	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
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
*06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	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
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
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
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					41

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
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
06	2640	N	2501	-0-	-139	-0-	2501	3			Y	-0-					1

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

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
06	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

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
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

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
06	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4767	3			Y	-0-					1

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

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
*06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					21

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

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
06	2610	N	2462	-0-	-148	-0-	2462	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

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
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	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 #: 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
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
06	3540	X	3157	-0-	-383	-0-	3157	3			Y	-0-					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
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
06	1200	N	671	-0-	-529	-0-	671	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
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
06	10170	X	98	-0-	-10072	-0-	98	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
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
06	3930	X	3568	-0-	-362	-0-	3568	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
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
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					16

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
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
*06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					16

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8249	X	4831	-0-	-3418	-0-	4831	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6420	X	6140	-0-	-280	-0-	6140	3			Y	-0-					14

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2040	X	1431	-0-	-609	-0-	1431	3			Y	-0-					1

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
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
06	4770	X	3879	-0-	-891	-0-	3879	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5760	X	5097	-0-	-663	-0-	5097	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 #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			Y	-0-					16

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

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
*06	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

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
*06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

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
06	1800	N	1563	-0-	-237	-0-	1563	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

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
06	2550	N	1740	-0-	-810	-0-	1740	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

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
*06	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

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
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			Y	-0-					23

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

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
06	1830	N	1287	-0-	-543	-0-	1287	3			Y	-0-					36

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

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
*06	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

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
*06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			Y	-0-					41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
06	3660	X	3250	-0-	-410	-0-	3250	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

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
06	4440	X	3430	-0-	-1010	-0-	3430	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

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
*06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					13

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

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
*06	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

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
06	4170	X	2300	-0-	-1870	-0-	2300	3			Y	-0-					1

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

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
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			Y	-0-					28

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

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
06	3090	X	2833	-0-	-257	-0-	2833	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 #: 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
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
06	2400	N	942	-0-	-1458	-0-	942	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
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
06	7620	X	6544	-0-	-1076	-0-	6544	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
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
*06	3000	N	2923	-0-	-77	796	2923	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
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
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	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
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
06	6960	X	6762	-0-	-198	-0-	6762	3			Y	-0-					1

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
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
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			Y	-0-					1

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	3			N	-0-					1

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

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
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					1

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

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
06	5070	X	4419	-0-	-651	-0-	4419	3			N	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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-
06	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

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
06	3150	X	3034	-0-	-116	-0-	3034	3			Y	-0-					1

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

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
06	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

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
*06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					1

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
06	6570	X	6093	-0-	-477	-0-	6093	3			Y	-0-					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
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
06	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3752	3			Y	-0-					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
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-
06	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
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
*06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	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
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
*06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			Y	-0-					1

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
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
*06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3			Y	-0-					41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 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
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
06	6090	X	5617	-0-	-473	-0-	5617	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5250	X	4619	-0-	-631	-0-	4619	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	3254	-0-	254	254	3254	3			Y	-0-					73

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	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
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
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	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 #: 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
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
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	3110	3			Y	-0-					46

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

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
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

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
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

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
06	7650	X	6956	-0-	-694	-0-	6956	3			Y	-0-					28

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

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
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					13

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

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
*06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			Y	-0-					1

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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-
06	T. A.		-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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

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
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

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
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

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
*06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	3			Y	-0-					125

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

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
*06	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					1

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

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
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					1

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

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
06	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	4445	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 #: 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
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
06	8610	X	6072	-0-	-2538	-0-	6072	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

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
06	3180	X	2397	-0-	-783	-0-	2397	3			Y	-0-					1

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

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
*06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

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
06	4500	X	3759	-0-	-741	-0-	3759	3			N	-0-					1

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

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
06	870	N	777	-0-	-93	-0-	777	3			N	-0-					1

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

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
06	7110	X	7022	-0-	-88	-0-	7022	3			Y	-0-					18

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

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
06	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	2572	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 #: 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
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
06	3420	X	363	-0-	-3057	-0-	363	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

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
*06	5682	X	3392	-0-	-2290	-0-	3392	3			Y	-0-					1

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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
*06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

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
*06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

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
06	7230	X	6774	-0-	-456	-0-	6774	3			N	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

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
06	2010	N	1366	-0-	-644	-0-	1366	3			Y	-0-					1

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

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
06	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	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 #: 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
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
06	3510	X	2816	-0-	-694	-0-	2816	3			Y	-0-					16

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

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
*06	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			Y	-0-					28

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

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
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-					1

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

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
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					1

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					16

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

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
06	3570	X	3280	-0-	-290	-0-	3280	3			Y	-0-					1

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

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
06	1560	N	1378	-0-	-182	-0-	1378	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 #: 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
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
*06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		Y	-0-			146

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

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
*06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3		Y	-0-			1

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

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
06	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

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
*06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		Y	-0-			1

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

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
*06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		Y	-0-			1

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

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
*06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3		Y	-0-			1

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

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
06	1920 N	1626	-0-	-294	-0-	1626	3		Y	-0-			14

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 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
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
06	1410	N	1014	-0-	-396	-0-	1014	3			N	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

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
06	3870	X	3806	-0-	-64	-0-	3806	3			Y	-0-					1

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

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
06	3450	X	3244	-0-	-206	-0-	3244	3			Y	-0-					1

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

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
06	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	3884	3			Y	-0-					1

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

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
06	3780	X	3446	-0-	-334	-0-	3446	3			Y	-0-					1

LINN OPERATING, INC. 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

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-
06	3150	X	2553	-0-	-597	-0-	109	1	2444	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 #: 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
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-
*06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	110	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

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
*06	3000	N	5735	-0-	2735	4101	244	1	5490	2	Y	1	53	1			19
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

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-
*06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	164	1	3688	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

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-
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2579	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
*06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	117	1	2626	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	150	1	3374	2	Y	1	25	1			11
							1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

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-
06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	86	1	1924	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

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-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1644	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

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-
*06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	104	1	2336	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

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-
06	4350	X	4270	-0-	-80	-0-	182	1	4088	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

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									
06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	112	1	2528	2	Y	-0-	90	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR WELL #: 13 RRCID -> 196223 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	102	1	2295	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 196521 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	2	N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 199987 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5070	X	4780	-0-	-290	-0-	203	1	4577	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 15 RRCID -> 199998 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	80	1	1802	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 16 RRCID -> 199999 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 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
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
*06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2011	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

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
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-
*06	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	124	1	2786	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 #: 17 RRCID -> 201094 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 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
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-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	129	1	2905	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 14 RRCID -> 201222 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	97	1	2179	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 18 RRCID -> 202253 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	104	1	2329	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	118	1	2662	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 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
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									
06	3240	X	3124	-0-	-116	-0-	133	1	2991	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	99	1	2223	2	N	-0-					141

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1354	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62	1	1394	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	127	1	2847	2	N	-0-					41

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 19 RRCID -> 218180 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	131	1	2939	2	Y	-0-	3	1			2

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	2840	-0-	-610	-0-	121	1	2719	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	125	1	2822	2	N	4					84
							4	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4590	X	1613	-0-	-2977	-0-	69	1	1544	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	87	1	1951	2	N	-0-					20

DANIEL, PETER EST. WELL #: 7 RRCID -> 229223 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 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
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
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	126	1	2834	2	N	-0-					35

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3840	X	3593	-0-	-247	-0-	153	1	3440	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3510	X	3084	-0-	-426	-0-	131	1	2953	2	N	-0-					119

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
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-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	118	1	2648	2	N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3330	X	2634	-0-	-696	-0-	112	1	2522	2	N	-0-	3	1			2

WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

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-
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	203	1	4572	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

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
*06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	77	1	1744	2	Y	-0-	1	1			1

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

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									
06	780	X	736	-0-	-44	-0-	31	1	705	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

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
06	5250	X	4784	-0-	-466	-0-	204	1	4580	2	N	-0-	3	1			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2190	X	2002	-0-	-188	-0-	85	1	1917	2	N	-0-	2	1			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

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
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					23

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
VANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 15425 PERF.13450 - 13490

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAMBERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093562 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13336 - 13358

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

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-
*06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

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-
06	3540	X	950	-0-	-2590	-0-	950	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

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-
06	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

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-
06	4830 X	1572	-0-	-3258	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

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-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

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-
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

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-
*06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

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-
06	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1620 N	1143	-0-	-477	-0-	1143	2		Y	-0-			3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

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
06	4590 X	4300	-0-	-290	-0-	4300	2		Y	-0-			6

DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

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
*06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2		Y	-0-			3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

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
06	3780 X	2123	-0-	-1657	-0-	2123	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

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-
*06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

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
*06	2834 N	2812	-0-	-22	-0-	2812	2		N	-0-			20

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

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-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

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-
*06	73423	X	9988	-0-	-63435	-0-	9988	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

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-
*06	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

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-
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

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-
*06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

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-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5760	X	5530	-0-	-230	-0-	172	1	5358	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

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-
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

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-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

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-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12042 - 12347

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-
*06	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	26182	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 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
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-
06	3630	X	3015	-0-	-615	-0-	3015	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

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
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			Y	-0-					3

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

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-
06	840	X	542	-0-	-298	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

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-
*06	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

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-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

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-
06	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

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-
06	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600 X	3465	-0-	-135	-0-	3465	2		Y	-0-			-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

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-
*06	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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-
06	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

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-
06	4470 X	3107	-0-	-1363	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

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-
06	4020 X	3107	-0-	-913	-0-	3107	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

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-
06	4800 X	2984	-0-	-1816	-0-	2984	2		Y	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

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-
*06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

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-
06	1620 N	764	-0-	-856	-0-	764	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

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-
06	3690 X	2361	-0-	-1329	-0-	2361	2		N	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

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
06	2400 X	1013	-0-	-1387	-0-	1013	2		Y	-0-			3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

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-
06	4320 X	4142	-0-	-178	-0-	4142	2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

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-
*06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

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-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

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-
*06	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

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-
*06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

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-
06	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

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-
*06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

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-
*06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600	X	1929	-0-	-1671	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

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-
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

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-
*06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

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
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

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-
06	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

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-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

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-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3480	X	3442	-0-	-38	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

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-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

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-
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

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-
06	9990	X	9978	-0-	-12	-0-	9978	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

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-
06	2490	X	1394	-0-	-1096	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

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-
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

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-
06	5160	X	4825	-0-	-335	-0-	4825	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

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-
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

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-
06	3990 X	1608	-0-	-2382	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

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-
*06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

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-
06	4560 X	1214	-0-	-3346	-0-	1214 2		N	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

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-
06	6780 X	5139	-0-	-1641	-0-	5139 2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

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-
*06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 200177 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4020	X	3510	-0-	-510	-0-	3510	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

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
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					4

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

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-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

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
06	6540	X	5936	-0-	-604	-0-	5936	2			Y	-0-					3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

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-
06	2730	X	2133	-0-	-597	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

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-
*06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

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-
*06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140 X	826	-0-	-314	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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-
06	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

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-
06	3150 X	2459	-0-	-691	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

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-
*06	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

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-
06	2130 N	1199	-0-	-931	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

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-
06	480 N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

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-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	3024	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 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
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
*06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

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-
06	7020 X	5961	-0-	-1059	-0-	5961	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829

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
06	5940 X	5090	-0-	-850	-0-	5090	2			Y	-0-					59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

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-
06	5310 X	4646	-0-	-664	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

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-
06	5400 X	3644	-0-	-1756	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

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-
06	5280 X	5106	-0-	-174	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

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-
06	7350 X	6926	-0-	-424	-0-	6926	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 #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

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
*06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			1

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

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
*06	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3		Y	-0-			71

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49				Y	-0-			-0-

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MCADAMS "A" WELL #: 2C RRCID -> 183922 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8154 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

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
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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-
06	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
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-
06	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

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
06	1170 N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2		N	-0-			144

BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 5514

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	2490	X	909	-0-	-1581	-0-	909	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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	2862	X	-0-	-0-	-2862	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					163

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ALTON SIMS WELL #: 24 RRCID -> 280342 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 7886 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	164	1	5044	2	N	-0-					-0-
*05	DELQ PR	2521	-0-	2521	2521	76	1	2445	2	N	-0-					-0-
*06	9048 X	6527	-0-	-2521	-0-	194	1	6333	2	N	-0-					-0-

THE 6C GROUP LLC 851487
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	3090 X	2345	-0-	-745	-0-	2345	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

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-
06	2730 X	593	-0-	-2137	-0-	593	2			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
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-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

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
06	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

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
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

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-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

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
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	2			N	-0-					43

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

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
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	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
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
*06	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	69	1	1591	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
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-
*06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	61	1	1913	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2397	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
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-
*06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

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-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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-
06	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

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-
*06	14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	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

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-
06	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

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-
*06	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	1110	1	5700	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
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
06	3450 X	3126	-0-	-324	-0-	3126	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

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
06	6030 X	4431	-0-	-1599	-0-	4431	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

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
06	1530 N	58	-0-	-1472	-0-	58	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

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
06	3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306	3			Y	-0-					1

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

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
06	3810 X	3664	-0-	-146	-0-	3664	3			N	-0-					14

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

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
06	5370 X	5166	-0-	-204	-0-	5166	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

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
*06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	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
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
06	1290	X	1037	-0-	-253	-0-	1037	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
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
06	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	2866	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
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
06	2310	N	1874	-0-	-436	-0-	1874	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
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
*06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	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
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
06	2250	N	1915	-0-	-335	-0-	1915	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
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
06	3810	X	1501	-0-	-2309	-0-	1501	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
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
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	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
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
06	4410	X	3959	-0-	-451	-0-	3959	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

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
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

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
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

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
06	4050	X	2278	-0-	-1772	-0-	2278	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

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
*06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

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
*06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

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
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
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
06	1470	N	1139	-0-	-331	-0-	1139	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

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
06	2430	N	2195	-0-	-235	-0-	2195	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

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
06	3090	X	2706	-0-	-384	-0-	2706	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

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
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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
*06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

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
06	3360	X	2808	-0-	-552	-0-	2808	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

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
06	2250	N	1787	-0-	-463	-0-	1787	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
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
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270

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
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

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
06	11010	X	9991	-0-	-1019	-0-	9991	3			Y	-0-					1

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

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
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

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
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

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
06	1050	N	908	-0-	-142	-0-	908	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

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
06	990	N	613	-0-	-377	-0-	613	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
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
06	3540	X	3033	-0-	-507	-0-	3033	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

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
06	6570	X	4990	-0-	-1580	-0-	4990	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

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
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

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
06	1410	N	1249	-0-	-161	-0-	1249	3			Y	-0-					48

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

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
*06	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

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
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

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
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
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
*06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					23

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					1

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	3			N	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 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
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
*06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3600	X	3461	-0-	-139	-0-	3461	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
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
06	3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

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
06	1080 N	923	-0-	-157	-0-	923	3			N	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

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
06	3480 X	3348	-0-	-132	-0-	3348	3			Y	-0-					1

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

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
*06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

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
*06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

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	18700 X	7672	-0-	-11028	-0-	7659	3	13	9	Y	12	13	1			3
*06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6209	3	19	9	Y	17	12	1			8

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

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
06	6090 X	3572	-0-	-2518	-0-	3572	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
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
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

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
*06	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

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
*06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

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
06	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	3976	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

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
06	5700	X	4613	-0-	-1087	-0-	4613	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

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
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

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
*06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	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
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
06	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	1097	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					23

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	2801	3			Y	-0-					1

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 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
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
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	2469	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 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
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
06	4080	X	3668	-0-	-412	-0-	3668	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
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
06	6840 X	6629	-0-	-211	-0-	6629	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

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
06	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

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
06	4770 X	4707	-0-	-63	-0-	4707	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

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
*06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

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
*06	3000 N	19933	-0-	16933	60290	19817	3	116	9	Y	105	74	1			86

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

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
*06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

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
*06	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2623	3	26	9	Y	24	17	1			11

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
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
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

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
06	2910	X	2361	-0-	-549	-0-	2361	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

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
06	2220	N	2095	-0-	-125	-0-	2095	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

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
*06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			Y	-0-					1

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

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
*06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

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
*06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

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
*06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	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
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
*06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 3		Y	-0-			1

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

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
*06	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3		Y	-0-			28

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

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-
*06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

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
*06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379 3		Y	-0-			81

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

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
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3		N	-0-			1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

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
06	4260 X	4080	-0-	-180	-0-	4080 3		Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

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
*06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 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
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
*06	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					15

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

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
06	4860 X	4498	-0-	-362	-0-	4498	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

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
06	4140 X	3904	-0-	-236	-0-	3904	3			Y	-0-					1

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

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
*06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

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
06	4440 X	4186	-0-	-254	-0-	4186	3			Y	-0-					125

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

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
06	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	3591	3			Y	-0-					61

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

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
06	7740 X	7170	-0-	-570	-0-	7170	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
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
*06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

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
06	3540 X	2938	-0-	-602	-0-	2938	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

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
06	5100 X	4928	-0-	-172	-0-	4928	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

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
06	7260 X	5710	-0-	-1550	-0-	5710	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

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
*06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

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
06	3810 X	3685	-0-	-125	-0-	3685	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

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
*06	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	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
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
06	2910 X	2826	-0-	-84	-0-	2826	3			Y	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

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-
06	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

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
*06	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

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
06	6240 X	5809	-0-	-431	-0-	5809	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

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
06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	3			Y	-0-					49

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

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
06	2310 N	1477	-0-	-833	-0-	1477	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

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
06	3900 X	3896	-0-	-4	-0-	3896	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
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
06	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	3	Y	-0-			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

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
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	3491	3	Y	-0-			1

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

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
06	4230 X	3794	-0-	-436	-0-	3794	3	Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

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
06	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3416	3	Y	-0-			1

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

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
*06	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3	N	-0-			1

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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-
06	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

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
06	3690 X	3599	-0-	-91	-0-	3599	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
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
06	3540 X	3318	-0-	-222	-0-	3318	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

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
06	4500 X	4077	-0-	-423	-0-	4077	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

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
06	6000 X	4996	-0-	-1004	-0-	4996	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

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
06	6930 X	4110	-0-	-2820	-0-	4110	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

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
*06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

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
06	5100 X	4908	-0-	-192	-0-	4908	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
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
*06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			Y	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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-
06	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

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
*06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

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
06	4620 X	4465	-0-	-155	-0-	4465	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

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
*06	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	3			N	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

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
06	1740 X	893	-0-	-847	-0-	893	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

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
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	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
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
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

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
*06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

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
*06	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

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
06	5580 X	4881	-0-	-699	-0-	4881	3			Y	-0-					1

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

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
06	2670 X	2303	-0-	-367	-0-	2303	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

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
06	4080 X	3474	-0-	-606	-0-	3474	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

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
06	5610 X	5537	-0-	-73	-0-	5537	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
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
06	6090	X	5518	-0-	-572	-0-	5518	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

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
06	2760	N	2516	-0-	-244	-0-	2516	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

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
06	7860	X	7724	-0-	-136	-0-	7724	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

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
06	5100	X	4918	-0-	-182	-0-	4918	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

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
06	2460	N	1649	-0-	-811	-0-	1649	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

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
06	2130	N	1721	-0-	-409	-0-	1721	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

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
06	5070	X	4964	-0-	-106	-0-	4964	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
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
06	8460	X	7351	-0-	-1109	-0-	7351	3			Y	-0-					59

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

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
06	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

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
*06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

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
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152

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
*06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			Y	-0-					18

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

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
*06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			Y	-0-					1

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

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
06	6360	X	5871	-0-	-489	-0-	5871	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
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
*06	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			Y	-0-					19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

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
06	6000 X	5904	-0-	-96	-0-	5904	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

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
06	2250 N	1608	-0-	-642	-0-	1608	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

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
06	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			Y	-0-					68

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

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
*06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13448 PERF. 0 - 13142

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
*06	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			Y	-0-					24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

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
06	2760 X	2156	-0-	-604	-0-	2156	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
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
06	5430 X	4929	-0-	-501	-0-	4929	3			Y	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 13116

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
06	5130 X	4952	-0-	-178	-0-	4952	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

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
06	4650 X	4395	-0-	-255	-0-	4395	3			Y	-0-					16

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

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
06	8400 X	6516	-0-	-1884	-0-	6516	3			N	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

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
06	7680 X	7667	-0-	-13	-0-	7667	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

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
06	1230 N	777	-0-	-453	-0-	777	3			Y	-0-					1

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

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
*06	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	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
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
*06	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370 3		N	-0-			1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

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
*06	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

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
*06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 3		Y	-0-			1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

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
06	7560 X	6831	-0-	-729	-0-	6831 3		Y	-0-			1

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

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
*06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837 3		N	-0-			1

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

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
06	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824 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
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
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					19

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	9210	X	9070	-0-	-140	-0-	9070	3			N	-0-					1

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	10313	3	25	9	N	23	16	1			11

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5310	X	5209	-0-	-101	-0-	5209	3			Y	-0-					21

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 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
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
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					9

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5100	X	4865	-0-	-235	-0-	4865	3			Y	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	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
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
06	3810 X	3514	-0-	-296	-0-	3514 3		Y	-0-			63

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

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
*06	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		Y	-0-			1

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

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
06	5100 X	4222	-0-	-878	-0-	4222 3		N	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

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
*06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 3		Y	-0-			1

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

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
*06	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	8209 3		N	-0-			1

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

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
06	2370 N	2310	-0-	-60	-0-	2310 3		Y	-0-			1

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

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
*06	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4134 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
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
06	5070 X	4902	-0-	-168	-0-	4902 3		N	-0-			24

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

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
*06	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311 3		Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

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
06	4200 X	4126	-0-	-74	-0-	4126 3		Y	-0-			1

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

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
*06	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3		Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12945 - 12955

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
06	5070 X	4922	-0-	-148	-0-	4922 3		Y	-0-			1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

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
06	3990 X	3878	-0-	-112	-0-	3878 3		Y	-0-			1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

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
06	3330 X	3169	-0-	-161	-0-	3169 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
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
*06	2937	N	2726	-0-	-211	-0-	2726	3			Y	-0-					1

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

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
*06	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			Y	-0-					1

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

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
*06	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					25

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

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
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			Y	-0-					19

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

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
06	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	3703	3			Y	-0-					1

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

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
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			Y	-0-					1

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

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
06	9480	X	8713	-0-	-767	-0-	8713	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
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
*06	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			Y	-0-					1

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					1

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5040	X	4257	-0-	-783	-0-	4257	3			Y	-0-					86

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	3			N	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	3348	3			Y	-0-					14

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4290	X	4087	-0-	-203	-0-	4087	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3076	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
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
06	8400 X	8032	-0-	-368	-0-	8032	3			N	-0-					21

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

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
06	9360 X	8952	-0-	-408	-0-	8952	3			Y	-0-					1

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

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
*06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			Y	-0-					1

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

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
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	1549	3			Y	-0-					1

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

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
*06	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-					1

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

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
06	2670 N	2403	-0-	-267	-0-	2403	3			Y	-0-					16

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

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
*06	6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	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
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
06	12120 X	11748	-0-	-372	-0-	11748	3			N	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

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
*06	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	3			N	-0-					1

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

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
*06	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	3			N	-0-					1

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

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
06	5010 X	4955	-0-	-55	-0-	4955	3			N	-0-					1

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

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
06	15240 X	7099	-0-	-8141	-0-	7099	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

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
06	13620 X	7293	-0-	-6327	-0-	7293	3			N	-0-					1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

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
06	4320 X	4240	-0-	-80	-0-	4240	3			Y	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
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
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					1

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

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
*06	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

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
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					1

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

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
06	6810	X	5950	-0-	-860	-0-	5950	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

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
*06	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			N	-0-					1

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

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
06	8970	X	8370	-0-	-600	-0-	8370	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					1

REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

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
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

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
*06	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	3			N	-0-					1

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

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
06	10860	X	10446	-0-	-414	-0-	10446	3			N	-0-					1

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

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
06	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					1

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

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
06	5100	X	4780	-0-	-320	-0-	4780	3			N	-0-					1

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

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
06	2760	X	2131	-0-	-629	-0-	2131	3			N	-0-					1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
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
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-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
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
06	8910	X	8662	-0-	-248	-0-	8662	3			N	-0-					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
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
06	8160	X	6287	-0-	-1873	-0-	6287	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
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-
06	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
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
06	7380	X	4358	-0-	-3022	-0-	4358	3			Y	-0-					1

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	78	1	2596	2	N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1620	N	1539	-0-	-81	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

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-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	34	1	1121	2	N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

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-
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

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-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	48	1	1585	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

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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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

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
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					45

PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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 #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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-
06	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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-
06	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
06	5400 X	4799	-0-	-601	-0-	4693	2	106	9	N	96	186	1			155

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

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									
*06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	307	1	2380	2	N	49					77
						54	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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									
*06	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	275	1	3234	2	N	3					70
						3	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
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									
*06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	187	1	1296	2	N	19					47
							21	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

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
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-	59	1			76

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

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									
*06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	494	1	5811	2	N	146	177	1			27
							161	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

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									
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	68	1	794	2	N	25	109	1			35
							28	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
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-
06	3210	X	2380	-0-	-830	-0-	56	1	2324	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

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-
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	12	1	940	3	N	-0-			-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

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-
06	4230	X	2662	-0-	-1568	-0-	40	1	2622	3	N	-0-			-0-

STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

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-
06	4950	X	120	-0-	-4830	-0-	120	1			N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

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-
06	4350	X	2994	-0-	-1356	-0-	120	1	2874	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
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-
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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

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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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-
06	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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-
06	13260	X	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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

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-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-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

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-
06	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

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-
06	1170	N	123	-0-	-1047	-0-	22	1	101	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
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-
06	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
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-
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	10	1	47	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
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-
06	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
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
06	1020 N	305	-0-	-715	-0-	55	1	250	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
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-
06	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
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-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	18	1	368	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
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-
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	122	1	2555	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
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-
06	2190	X	1947	-0-	-243	-0-	1947	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
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-
06	4830	X	3940	-0-	-890	-0-	298	1	3642	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
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									
06	11610	X	9880	-0-	-1730	-0-	394	1	9485	2	Y	1					11
							1	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
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-
06	4350	X	4129	-0-	-221	-0-	312	1	3817	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
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-
*06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	224	1	2738	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
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
06	4620	X	86	-0-	-4534	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					71

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	76	1	1842	2	Y	-0-					13

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	8040	X	7153	-0-	-887	-0-	285	1	6867	2	Y	1					6
							1	9									

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 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
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									
*06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	196	1	4737	2	Y	-0-					35

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 207374 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	11160	X	10058	-0-	-1102	-0-	401	1	9656	2	Y	1					9
							1	9									

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
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
*06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	137	1	3290	2	Y	-0-					3

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5940	X	3654	-0-	-2286	-0-	146	1	3508	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	335	1	8071	2	Y	1					8
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	469	1	5738	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7888	X	4378	-0-	-3510	-0-	331	1	4047	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
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									
*06	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	253	1	6086	2	Y	1					4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

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
*06	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	326	1	7858	2	Y	1					7
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

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-
06	6300	X	6170	-0-	-130	-0-	466	1	5704	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

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-
06	4560	X	3154	-0-	-1406	-0-	238	1	2916	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

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									
06	6120	X	6108	-0-	-12	-0-	243	1	5864	2	Y	1					9
							1	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
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									
*06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	332	1	8001	2	Y	1					5
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	405	1	9751	2	Y	1					338
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	80	1	1928	2	Y	-0-					2

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6690	X	5678	-0-	-1012	-0-	429	1	5249	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	222	1	5344	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
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									
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	45	1	550	2	Y	-0-					15

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

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
06	8700	X	7574	-0-	-1126	-0-	302	1	7271	2	Y	1					6
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

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									
06	6930	X	5252	-0-	-1678	-0-	209	1	5042	2	Y	1					10
							1	9									

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

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-
*06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	204	1	4909	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

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-
06	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

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
06	6930	X	5315	-0-	-1615	-0-	5314	2	1	9	N	1					102

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
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-
06	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	84	1	1031	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

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									
*06	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	175	1	4220	2	Y	-0-					1

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

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									
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	91	1	1112	2	Y	-0-					49

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

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-
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	549	1	6723	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF.13920 - 13940

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-
06	6780	X	3822	-0-	-2958	-0-	289	1	3533	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
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									
06	6480	X	5193	-0-	-1287	-0-	207	1	4986	2	Y	-0-					210

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

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									
06	5670	X	4938	-0-	-732	-0-	196	1	4728	2	Y	13	170	1			101
							14	9									

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

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									
06	1860	N	1473	-0-	-387	-0-	111	1	1362	2	Y	-0-					45

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

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									
*06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	137	1	3312	2	N	20					87
							22	9									

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

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-
*06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	306	1	3748	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
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									
*06	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	316	1	7622	2	Y	1					3
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

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-
06	6540	X	5033	-0-	-1507	-0-	380	1	4653	2	Y	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

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-
06	8280	X	7334	-0-	-946	-0-	554	1	6780	2	Y	-0-					-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

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									
*06	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	622	1	14978	2	Y	2					98
							2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

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-
*06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	464	1	11171	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
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									
06	12390	X	11151	-0-	-1239	-0-	444	1	10706	2	Y	1					93
							1	9									

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

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-
06	14790	X	10146	-0-	-4644	-0-	404	1	9742	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

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-
06	4380	X	3352	-0-	-1028	-0-	134	1	3218	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

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-
06	8640	X	7144	-0-	-1496	-0-	285	1	6859	2	Y	-0-					-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

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									
*06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	130	1	4437	2	Y	3					109
							3	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
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-
06	8490	X	4844	-0-	-3646	-0-	193	1	4651	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
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									
06	10110	X	7197	-0-	-2913	-0-	287	1	6909	2	Y	1					3
							1	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
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
*06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	168	1	4054	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
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									
*06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	241	1	5814	2	Y	1					9
							1	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
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									
*06	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	697	1	16794	2	Y	2					31
							2	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
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									
06	12810	X	12029	-0-	-781	-0-	479	1	11549	2	Y	1					19
							1	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

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-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

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
06	2490	X	1824	-0-	-666	-0-	1824	2			N	-0-					118

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

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
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1267	2			N	-0-					142

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

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
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	1746	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

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-
06	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
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-
06	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

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
06	1140 N	637	-0-	-503	-0-	637	2		N	-0-			13

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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-
06	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

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-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

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-
*06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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-
06	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

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-
06	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
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-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 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
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-
*06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 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
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
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					33

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 187178 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 13521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	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
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
06	3870 X	3518	-0-	-352	-0-	3518	2			N	-0-					96

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

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-
06	5700 X	5542	-0-	-158	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

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-
*06	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

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
06	6900 X	6481	-0-	-419	-0-	6481	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

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-
*06	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

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
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					19

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

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-
06	2790 X	2021	-0-	-769	-0-	2021	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
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-
06	5670 X	5628	-0-	-42	-0-	5628	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

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-
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

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-
*06	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	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

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
06	3150 X	2955	-0-	-195	-0-	2955	2			N	-0-					150

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

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
*06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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

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
*06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	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
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-
06	2610	X	1653	-0-	-957	-0-	1653	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

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-
06	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	1618	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

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-
06	4350	X	3511	-0-	-839	-0-	3511	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

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-
06	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

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
06	7290	X	3082	-0-	-4208	-0-	3082	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

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
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					25

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

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
06	3840	X	3811	-0-	-29	-0-	3811	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
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
*06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 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

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-
06	4440 X	2541	-0-	-1899	-0-	2541 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

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
*06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2		N	-0-			21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

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-
*06	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

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
06	4170 X	3964	-0-	-206	-0-	3964 2		N	-0-			135

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

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-
06	3540 X	2611	-0-	-929	-0-	2611 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

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-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-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 #: 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
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
*06	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 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

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-
06	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

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-
*06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 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

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-
*06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 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

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-
*06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

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-
06	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	1630 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

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
*06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 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
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
*06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	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

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
*06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	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

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
06	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					80

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

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-
06	3270 X	2410	-0-	-860	-0-	2410	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

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
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					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

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-
06	4920 X	3373	-0-	-1547	-0-	3373	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

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
*06	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6	9	N	5					159

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4680 X	2467	-0-	-2213	-0-	2467	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

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
06	1770 N	1358	-0-	-412	-0-	1358	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

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-
06	7740 X	4590	-0-	-3150	-0-	4590	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

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-
06	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	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

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-
06	3900 X	3606	-0-	-294	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

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
*06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					115

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

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-
06	3090 X	1839	-0-	-1251	-0-	1839	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
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
*06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	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

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-
06	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

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-
06	6840 X	2633	-0-	-4207	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

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-
*06	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	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

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-
*06	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	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

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
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					35

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

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-
*06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	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
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
06	6420 X	4978	-0-	-1442	-0-	4978	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

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
06	4950 X	3489	-0-	-1461	-0-	3489	2			N	-0-					60

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

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
*06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					74

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

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
06	3180 X	2514	-0-	-666	-0-	2514	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

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
06	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	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

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-
06	2640 X	2598	-0-	-42	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

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
06	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	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
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
06	3600 X	3510	-0-	-90	-0-	3510	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

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
06	1410 X	80	-0-	-1330	-0-	80	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

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-
*06	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

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-
*06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	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

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
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					154

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

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-
*06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

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-
06	2850 X	2188	-0-	-662	-0-	2188	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
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
*06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

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
06	1650	N	1285	-0-	-365	-0-	1285	2			N	-0-					75

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

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
06	7410	X	5904	-0-	-1506	-0-	5904	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

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-
06	6600	X	4191	-0-	-2409	-0-	4191	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

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-
06	3540	X	1970	-0-	-1570	-0-	1968	2	2	9	N	2					2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

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-
*06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

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-
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	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
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-
06	3540 X	2320	-0-	-1220	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

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-
06	6870 X	4863	-0-	-2007	-0-	4863	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

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-
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	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

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-
06	2910 X	2795	-0-	-115	-0-	2795	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

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-
06	4920 X	4657	-0-	-263	-0-	4657	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

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-
06	4260 X	4118	-0-	-142	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 14150

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-
*06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	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
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-
06	3900 X	2708	-0-	-1192	-0-	2708	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

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
06	7800 X	4103	-0-	-3697	-0-	4103	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

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-
06	3900 X	3479	-0-	-421	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

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-
06	3510 X	2440	-0-	-1070	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

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
*06	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	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

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-
06	3300 X	1762	-0-	-1538	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

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
*06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	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
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-
*06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	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

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-
06	4800 X	4722	-0-	-78	-0-	4722	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

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
06	3660 X	2956	-0-	-704	-0-	2956	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

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-
06	5310 X	2151	-0-	-3159	-0-	2151	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

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
*06	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					39

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

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
06	2520 N	1826	-0-	-694	-0-	1826	2			N	-0-					50

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

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-
*06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	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
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
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	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

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-
06	18090	X	13816	-0-	-4274	-0-	13816	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

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
06	2700	X	421	-0-	-2279	-0-	421	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

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
*06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					102

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

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
06	1320	N	1031	-0-	-289	-0-	1031	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

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-
06	3060	X	1764	-0-	-1296	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

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
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	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
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-
06	3210 X	2102	-0-	-1108	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

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
*06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	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

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-
06	3990 X	1778	-0-	-2212	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

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
*06	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					47

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

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
*06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	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

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-
06	4050 X	3793	-0-	-257	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

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-
06	3960 X	3758	-0-	-202	-0-	3758	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
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
*06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					191

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

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
*06	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	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

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-
*06	9730 X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

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-
*06	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

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
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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-
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	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

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-
06	4260 X	2245	-0-	-2015	-0-	2245	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
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-
06	2700 X	2387	-0-	-313	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

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
*06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	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

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-
06	3300 X	2102	-0-	-1198	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

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
06	3630 X	1882	-0-	-1748	-0-	1880	2	2	9	N	2					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

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-
*06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	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

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-
06	5130 X	3575	-0-	-1555	-0-	3575	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

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-
06	4200 X	4055	-0-	-145	-0-	4055	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
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
06	4500	X	4152	-0-	-348	-0-	4152	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

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-
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

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-
*06	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

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-
06	4020	X	1891	-0-	-2129	-0-	1891	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

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
*06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					13

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

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-
*06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	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

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-
06	4380	X	3059	-0-	-1321	-0-	3059	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
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-
*06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965 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

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-
06	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550 2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

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-
*06	3465 X	3251	-0-	-214	-0-	3251 2		N	-0-			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

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
06	10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	9872 2		N	-0-			3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

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-
06	4380 X	2684	-0-	-1696	-0-	2684 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

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-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

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
*06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 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
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-
06	4890 X	3413	-0-	-1477	-0-	3413	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

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
*06	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					18

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

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
*06	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					118

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

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
*06	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	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

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-
06	4830 X	4304	-0-	-526	-0-	4304	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

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-
06	3810 X	3538	-0-	-272	-0-	3538	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

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-
06	5820 X	5581	-0-	-239	-0-	5581	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
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
*06	3000	N	3142	-0-	142	142	3142	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

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
06	6180	X	5662	-0-	-518	-0-	5662	2			N	-0-					68

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

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
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					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

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-
06	6900	X	5925	-0-	-975	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

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-
06	9000	X	2284	-0-	-6716	-0-	2284	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

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-
*06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

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
06	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	1826	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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

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-
06	3690	X	1859	-0-	-1831	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

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-
06	6330	X	4410	-0-	-1920	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

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
06	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					17

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

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
06	1650	N	1246	-0-	-404	-0-	1246	2			N	-0-					43

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

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
*06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					57

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

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-
*06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	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
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
*06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					30

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

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-
*06	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

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
06	5580 X	5400	-0-	-180	-0-	5400	2			N	-0-					42

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

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-
*06	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

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
*06	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5466	2	8	9	N	7					110

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

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
06	5160 X	2524	-0-	-2636	-0-	2524	2			N	-0-					145

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

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-
06	5640 X	311	-0-	-5329	-0-	311	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
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-
*06	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

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
06	4200 X	4069	-0-	-131	-0-	4069	2		N	-0-			122

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

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
06	4770 X	4433	-0-	-337	-0-	4433	2		N	-0-			69

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

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
06	3690 X	3606	-0-	-84	-0-	3606	2		N	-0-			53

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

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-
06	2430 N	1364	-0-	-1066	-0-	1364	2		N	-0-			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

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-
*06	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	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

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
*06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	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
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
06	1920	N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-					173

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

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-
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 13660

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
06	2040	N	1797	-0-	-243	-0-	1797	2			N	-0-					35

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 11294

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-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

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
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					60

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

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
06	5790	X	3373	-0-	-2417	-0-	3373	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

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-
06	8670	X	1783	-0-	-6887	-0-	1783	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
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-
06	5880 X	5458	-0-	-422	-0-	5458 2		N	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

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
06	3030 X	2801	-0-	-229	-0-	2801 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

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-
*06	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6429 2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

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-
*06	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2		N	-0-			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

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
06	8310 X	7979	-0-	-331	-0-	7979 2		N	-0-			70

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

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-
06	4050 X	3819	-0-	-231	-0-	3819 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

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-
06	2340 N	2090	-0-	-250	-0-	2090 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
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-
*06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

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-
06	3270 X	193	-0-	-3077	-0-	193	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

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
06	2460 N	2054	-0-	-406	-0-	2054	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

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
06	4620 X	1882	-0-	-2738	-0-	1882	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

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-
06	8310 X	5577	-0-	-2733	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

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
06	5100 X	2599	-0-	-2501	-0-	2599	2			N	-0-					49

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

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-
06	2100 X	1756	-0-	-344	-0-	1756	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
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
06	7740 X	-0-	-0-	-7740	-0-			N	-0-			137

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

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
06	8760 X	8171	-0-	-589	-0-	8171 2		N	-0-			90

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

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
06	6810 X	5275	-0-	-1535	-0-	5275 2		N	-0-			13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

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
06	4380 X	2983	-0-	-1397	-0-	2983 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

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-
06	5790 X	5576	-0-	-214	-0-	5576 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

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
06	4800 X	3755	-0-	-1045	-0-	3755 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

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-
06	3510 X	2726	-0-	-784	-0-	2726 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
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
*06	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7304	2	1	9	N	1					116

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

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-
06	6390 X	5321	-0-	-1069	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

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
06	7680 X	6657	-0-	-1023	-0-	6657	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

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
06	2310 X	1764	-0-	-546	-0-	1764	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

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
06	11400 X	9589	-0-	-1811	-0-	9589	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

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
06	5490 X	5120	-0-	-370	-0-	5120	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

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
*06	9171 X	5177	-0-	-3994	-0-	5177	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
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
*06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

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
06	9540	X	2533	-0-	-7007	-0-	2533	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

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
06	7350	X	2956	-0-	-4394	-0-	2956	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

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
*06	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

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
06	2430	N	2337	-0-	-93	-0-	2337	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

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-
*06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

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
*06	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4799	2	2	9	N	2					57

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4110 X	3733	-0-	-377	-0-	3733 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

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
06	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	6153 2		N	-0-			92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 12674

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-
*06	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 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

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
06	1800 N	1298	-0-	-502	-0-	1298 2		N	-0-			128

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

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
*06	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7458 2		N	-0-			44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

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
*06	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325 2		N	-0-			62

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

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
*06	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940 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
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
*06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

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
*06	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	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

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
*06	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					168

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

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
*06	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	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

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
*06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

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-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

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
06	2730 X	1361	-0-	-1369	-0-	1361	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
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
06	9750 X	9084	-0-	-666	-0-	9084	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

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-
*06	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

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
06	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	1480	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

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
*06	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	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

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-
06	6300 X	4145	-0-	-2155	-0-	4145	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

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-
06	7140 X	5552	-0-	-1588	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

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
06	8310 X	7478	-0-	-832	-0-	7478	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
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
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	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

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-
06	4560	X	3032	-0-	-1528	-0-	3032	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

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-
06	6750	X	6305	-0-	-445	-0-	6305	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

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-
06	6960	X	6890	-0-	-70	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

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
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	3250	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

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
06	5070	X	4663	-0-	-407	-0-	4663	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

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-
06	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	3882	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
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
06	3210 X	3195	-0-	-15	-0-	3195 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

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-
06	7050 X	6101	-0-	-949	-0-	6101 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

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
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-			108

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

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
06	2280 X	1562	-0-	-718	-0-	1562 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

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
06	8190 X	5943	-0-	-2247	-0-	5943 2		N	-0-			40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

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
06	3750 X	3339	-0-	-411	-0-	3339 2		N	-0-			53

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

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
06	6510 X	6330	-0-	-180	-0-	6330 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
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
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					17

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

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
06	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1372	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

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-
06	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

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
06	5280	X	5028	-0-	-252	-0-	5028	2			N	-0-					30

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

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
06	2970	X	2558	-0-	-412	-0-	2558	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

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
*06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					23

HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

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-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	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
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
06	6690 X	6265	-0-	-425	-0-	6265	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

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-
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

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-
06	3900 X	3694	-0-	-206	-0-	3694	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

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
*06	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					34

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

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
06	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	4249	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

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
06	3660 X	3455	-0-	-205	-0-	3455	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

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-
06	6810 X	2058	-0-	-4752	-0-	2058	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
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
06	4800 X	4061	-0-	-739	-0-	4061	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

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-
*06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

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
06	3300 X	2961	-0-	-339	-0-	2961	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

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
06	4320 X	2378	-0-	-1942	-0-	2378	2			N	-0-					7

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

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-
*06	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

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
06	4320 X	2783	-0-	-1537	-0-	2783	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

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
06	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	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
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
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	3870	X	3178	-0-	-692	-0-	3178	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4500	X	3608	-0-	-892	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					118

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244696 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	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
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
*06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

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
06	4260 X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			N	-0-					78

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

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
*06	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	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

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-
06	4620 X	4566	-0-	-54	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

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
06	2190 N	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					175

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

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-
*06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

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
06	8670 X	2015	-0-	-6655	-0-	2015	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
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
*06	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	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

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-
06	3330 X	3001	-0-	-329	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

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
*06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

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
06	3990 X	3768	-0-	-222	-0-	3768	2			N	-0-					90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

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
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	1223	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

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-
06	9210 X	9130	-0-	-80	-0-	9130	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

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
06	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	2517	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
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-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

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-
06	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2951	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

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
06	6360	X	5118	-0-	-1242	-0-	5118	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

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-
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	2782	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

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-
06	5160	X	4108	-0-	-1052	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

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
*06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					18

STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

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-
*06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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
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
*06	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	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

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-
06	7230 X	4938	-0-	-2292	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

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
06	4830 X	4370	-0-	-460	-0-	4370	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

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
06	3870 X	3489	-0-	-381	-0-	3489	2			N	-0-					18

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

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
06	4530 X	4375	-0-	-155	-0-	4375	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

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
*06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					77

HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

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-
06	3750 X	3667	-0-	-83	-0-	3667	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
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
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

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
*06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

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-
06	2400	X	2227	-0-	-173	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

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
*06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

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
06	2700	N	2481	-0-	-219	-0-	2481	2			N	-0-					48

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

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-
06	4260	X	4091	-0-	-169	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

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
06	6960	X	5367	-0-	-1593	-0-	5367	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
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
*06	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

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
06	4680 X	2290	-0-	-2390	-0-	2290	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

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
06	2610 X	2004	-0-	-606	-0-	2004	2			N	-0-					123

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

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-
*06	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

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
*06	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	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

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-
06	3900 X	3323	-0-	-577	-0-	3323	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

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
06	5460 X	5241	-0-	-219	-0-	5241	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
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
06	5010 X	4130	-0-	-880	-0-	4130	2			N	-0-					22

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

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-
06	2430 N	2206	-0-	-224	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

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
06	8250 X	4371	-0-	-3879	-0-	4371	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

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-
*06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

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
*06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	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

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
06	1620 N	1232	-0-	-388	-0-	1232	2			N	-0-					42

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

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-
06	2250 N	1959	-0-	-291	-0-	1959	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
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-
*06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

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-
06	4710	X	4192	-0-	-518	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

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
06	3330	X	1460	-0-	-1870	-0-	1460	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

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
06	9870	X	9521	-0-	-349	-0-	9521	2			N	-0-					85

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

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
06	9870	X	8116	-0-	-1754	-0-	8116	2			N	-0-					181

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

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-
06	3450	X	3138	-0-	-312	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

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
06	5340	X	5098	-0-	-242	-0-	5098	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
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
*06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	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

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
06	3930 X	2565	-0-	-1365	-0-	2565	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

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
06	2040 N	2013	-0-	-27	-0-	2013	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

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
06	1410 X	578	-0-	-832	-0-	578	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

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
06	2700 X	2126	-0-	-574	-0-	2126	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

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
06	2850 X	2628	-0-	-222	-0-	2628	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

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-
06	4890 X	4726	-0-	-164	-0-	4726	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
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
06	5490 X	4393	-0-	-1097	-0-	4393	2			N	-0-					93

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

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
*06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					77

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

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
06	3510 X	2857	-0-	-653	-0-	2857	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

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
*06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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

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
06	7620 X	6589	-0-	-1031	-0-	6589	2			N	-0-					27

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

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-
06	4590 X	3345	-0-	-1245	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

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
06	6330 X	5160	-0-	-1170	-0-	5160	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
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
06	10380 X	9364	-0-	-1016	-0-	9364	2			N	-0-					8

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

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-
*06	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	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

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
06	7440 X	6900	-0-	-540	-0-	6900	2			N	-0-					100

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

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
*06	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

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-
*06	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

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
06	8250 X	7536	-0-	-714	-0-	7536	2			N	-0-					63

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

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
*06	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	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
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-
*06	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	21365	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

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-
06	8610 X	8221	-0-	-389	-0-	8221	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

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
06	5700 X	4343	-0-	-1357	-0-	4343	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

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-
06	7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322	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

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
06	10770 X	9391	-0-	-1379	-0-	9391	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

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
06	11550 X	10810	-0-	-740	-0-	10810	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

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-
*06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	27095	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
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-
06	7740 X	6795	-0-	-945	-0-	6795	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

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-
06	3750 X	3649	-0-	-101	-0-	3649	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

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
*06	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2		N	-0-			20

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

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
*06	10976 X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	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

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-
06	8070 X	5009	-0-	-3061	-0-	5009	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

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
*06	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			19

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

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
06	4230 X	2231	-0-	-1999	-0-	2231	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
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
06	9480 X	8777	-0-	-703	-0-	8777	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

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
06	12060 X	11390	-0-	-670	-0-	11390	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

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-
06	8730 X	7238	-0-	-1492	-0-	7238	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

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-
06	7770 X	7258	-0-	-512	-0-	7258	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

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-
06	7800 X	6976	-0-	-824	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

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-
*06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

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-
*06	1380 N	1159	-0-	-221	-0-	1159	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
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
06	8130	X	7434	-0-	-696	-0-	7434	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

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
06	8010	X	7399	-0-	-611	-0-	7399	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

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
06	6240	X	1359	-0-	-4881	-0-	1359	2			N	-0-					2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

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-
06	5250	X	4886	-0-	-364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

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-
06	14670	X	14019	-0-	-651	-0-	14019	2			N	-0-					-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

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-
06	2970	X	2480	-0-	-490	-0-	2480	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

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-
*06	26575	X	26575	-0-	-0-	-0-	26575	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
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-
*06	78524 X	78524	-0-	-0-	-0-	78524	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 9107 - 9296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	4123 X	3328	-0-	-795	-0-	86	1	3240	2	Y	2					29
						2	9									
02	3509 X	3053	-0-	-456	-0-	86	1	2960	2	Y	6					35
						7	9									
03	3751 X	3302	-0-	-449	-0-	79	1	3221	2	Y	2					37
						2	9									
04	3630 X	3275	-0-	-355	-0-	90	1	3176	2	Y	8					45
						9	9									
05	3410 X	3126	-0-	-284	-0-	80	1	3037	2	Y	8					53
						9	9									
*06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	96	1	3277	2	Y	2					55
						2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	1920 N	1734	-0-	-186	-0-	1734	2	Y	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

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-
06	2940 X	2510	-0-	-430	-0-	2510	2	Y	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

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-
*06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
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
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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-
06	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

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-
06	2430	N	1975	-0-	-455	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

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-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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

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
06	1260	N	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					58

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 139404 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9012 - 9361

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-
06	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

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-
*06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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
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-
06	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	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

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-
*06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	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

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-
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

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-
06	1620 N	1527	-0-	-93	-0-	1527	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

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
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					99

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

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
06	1200 N	1043	-0-	-157	-0-	1043	2			N	-0-					10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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

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
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

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-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	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

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-
06	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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	PRTL PLG		29	-0-	29	29	29	2			N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		34	-0-	34	63	34	2			N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		30	-0-	30	93	30	2			N	-0-					-0-
*06	PRTL PLG		39	-0-	39	132	39	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

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-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

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-
*06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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
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-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	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
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-
*06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	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
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-
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
06	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
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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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
*06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					99

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530 N	494	-0-	-1036	-0-	494	2			N	-0-					157

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	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

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-
06	SWR 10	2180	-0-	2180	351133	2180	2	N	-0-			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	3330 X	1424	-0-	-1906	-0-	1382	2	42	9	N	38					100

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	4230 X	3925	-0-	-305	-0-	3925	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

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-
06	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

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
06	480 N	234	-0-	-246	-0-	84	1	150	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

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-
06	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	1650 N	1339	-0-	-311	-0-	1339	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

01	SWR 10	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-
06	SHUT IN	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	SWR 10	490	-0-	490	145565	490	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	SWR 10	1361	-0-	1361	81704	1361	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
*06	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	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
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-
06	29520 X	1	-0-	-29519	-0-	1	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
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-
06	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
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-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

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
06	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

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-
06	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

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
*06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	1100	1	1964	2	N	-0-			182

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

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
06	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

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
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			155

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	198	1	354	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

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
06	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	106	1	1305	2	N	-0-					69

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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-
06	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

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-
*06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	206	1	2540	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

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-
*06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	288	1	3553	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
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-
*06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	244	1	3008	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

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
*06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2564	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

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-
*06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	143	1	1757	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

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-
*06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11443 - 12653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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
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-
06	4050	X	2618	-0-	-1432	-0-	196	1	2422	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

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-
*06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	273	1	3361	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

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
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	39	1	481	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

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-
*06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	188	1	2318	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

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-
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	217	1	2677	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
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-
06	1950	X	964	-0-	-986	-0-	72	1	892	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

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
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	100	1	1513	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

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-
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	94	1	1162	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

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									
06	2820	X	2199	-0-	-621	-0-	165	1	2034	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

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
06	1920	N	1710	-0-	-210	-0-	128	1	1582	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

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-
*06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	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
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-
*06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2953	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

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-
*06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	174	1	2143	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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-
06	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

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-
06	2070	X	1079	-0-	-991	-0-	81	1	998	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

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-
*06	5423	X	3375	-0-	-2048	-0-	253	1	3122	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

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
06	1620	N	1146	-0-	-474	-0-	86	1	1060	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
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-
*06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	164	1	2020	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
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-
06	2160	N	476	-0-	-1684	-0-	36	1	440	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
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-
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	341	1	4205	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
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
06	1440	N	1170	-0-	-270	-0-	88	1	1082	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
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	288	1	3544	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
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-
06	2490	N	1774	-0-	-716	-0-	133	1	1641	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

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-
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11374 - 11538

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-
06	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

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-
06	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

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
06	9000	X	4479	-0-	-4521	-0-	279	1	4200	2	N	-0-	146	1			35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

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-
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	134	1	2022	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
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
06	2100	N	1457	-0-	-643	-0-	91	1	1366	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2970	X	2330	-0-	-640	-0-	145	1	2185	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2310	N	1954	-0-	-356	-0-	122	1	1832	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	208	1	3140	2	N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	62	1	935	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
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-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	134	1	1655	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

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-
06	1170	N	219	-0-	-951	-0-	16	1	203	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

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
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	91	1	1124	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

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
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	151	1	1859	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

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
*06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					30

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

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-
06	3780	X	3258	-0-	-522	-0-	244	1	3014	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
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-
06	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

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
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	3			Y	-0-					1

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

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
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					1

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

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
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					27

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

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-
*06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	127	1	2039	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

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-
06	1800	N	1639	-0-	-161	-0-	74	1	1565	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
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-
*06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	63	1	686	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

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-
06	2220	N	1757	-0-	-463	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

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-
06	2790	X	1468	-0-	-1322	-0-	66	1	1402	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

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-
06	3060	X	3033	-0-	-27	-0-	137	1	2896	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

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-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	149	1	2510	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

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-
06	2580	N	1888	-0-	-692	-0-	111	1	1777	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

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-
06	1710	N	894	-0-	-816	-0-	62	1	832	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
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-
06	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
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-
06	2250	N	1601	-0-	-649	-0-	101	1	1500	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
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-
*06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	122	1	2573	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	175	1	3699	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
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-
*06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	45	1	1470	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
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-
06	2340	N	2281	-0-	-59	-0-	103	1	2178	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					17

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	3667	-0-	667	2959	166	1	3501	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3000	X	2659	-0-	-341	-0-	79	1	2580	2	N	-0-					2

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	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
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-
06	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

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
*06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	Y	-0-			2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

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
06	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

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-
*06	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	58	1	1901	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

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
*06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	65	1	2125	2	Y	-0-			6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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-
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	37	1	1198	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	44	1	1442	2	N	-0-					15

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

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
*06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	46	1	1500	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

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
06	1080	N	336	-0-	-744	-0-	10	1	326	2	N	-0-					30

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

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
*06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	49	1	1605	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

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
06	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

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
06	4800	X	3887	-0-	-913	-0-	116	1	3771	2	Y	-0-					6

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

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
06	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	50	1	1636	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
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
*06	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	76	1	2495	2	Y	-0-					4

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	3000 N	2015	-0-	-985	1539	60	1	1955	2	Y	-0-					7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

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-
06	3660 X	2701	-0-	-959	-0-	80	1	2621	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	112	-0-	112	112	3	1	109	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

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
*06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	85	1	2773	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
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-
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 7 RRCID -> 228122 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11181 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1200	N	911	-0-	-289	-0-	27	1	884	2	Y	-0-					5

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14760	X	14193	-0-	-567	-0-	642	1	13551	2	N	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
06	4080	X	3874	-0-	-206	-0-	115	1	3759	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	94	1	3057	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3150	X	3084	-0-	-66	-0-	92	1	2992	2	Y	-0-					50

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

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-
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	61	1	2000	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

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
*06	3000	N	2233	-0-	-767	6659	66	1	2167	2	Y	-0-					8

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

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
06	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	91	1	2962	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

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
*06	3000	N	2359	-0-	-641	6743	70	1	2289	2	Y	-0-					12

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

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
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					4

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

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
06	2730	X	2153	-0-	-577	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					28

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RICKARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233784 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11184 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	50	1	1618	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	560	1	11803	2	N	-0-					24

SIMS, ALTON WELL #: 14 RRCID -> 235758 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11224 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	116	1	3777	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 15 RRCID -> 235839 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250	X	2153	-0-	-97	-0-	64	1	2089	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 237730 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3600	X	3188	-0-	-412	-0-	95	1	3093	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 19 RRCID -> 237731 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1470	N	1226	-0-	-244	-0-	36	1	1190	2	Y	-0-					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GU WELL #: 18 RRCID -> 237733 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	77	1	2501	2	Y	-0-					7

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

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
06	4500 X	4254	-0-	-246	-0-	126	1	4128	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

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
06	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	49	1	1584	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

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
06	2190 X	2084	-0-	-106	-0-	62	1	2022	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

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-
06	2700 X	2679	-0-	-21	-0-	80	1	2599	2	Y	-0-					-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

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
06	2190 N	1642	-0-	-548	-0-	49	1	1593	2	Y	-0-					11

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

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
06	3150 X	1997	-0-	-1153	-0-	59	1	1938	2	Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3630 X	993	-0-	-2637	-0-	30	1	963	2	Y	-0-					2

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

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
*06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	71	1	2325	2	Y	-0-					9

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

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
*06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	57	1	1875	2	Y	-0-					14

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

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-
*06	3000 N	1959	-0-	-1041	3609	58	1	1901	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

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
06	3120 X	2852	-0-	-268	-0-	85	1	2767	2	Y	-0-					9

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

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
06	1950 N	1853	-0-	-97	-0-	55	1	1798	2	Y	-0-					2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

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
06	2790 X	2645	-0-	-145	-0-	79	1	2566	2	Y	-0-					8

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 10 RRCID -> 241764 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11352 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	105	1	3432	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

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
06	1500	N	1311	-0-	-189	-0-	39	1	1272	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

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-
06	2550	X	2319	-0-	-231	-0-	69	1	2250	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

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
06	1950	N	1864	-0-	-86	-0-	55	1	1809	2	Y	-0-					5

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

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
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	75	1	2441	2	Y	-0-					13

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

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
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	85	1	2778	2	Y	-0-					31

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

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
*06	2310	N	1790	-0-	-520	-0-	53	1	1737	2	Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	40	1	1318	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 25 RRCID -> 243497 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11164 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000	N	2277	-0-	-723	6891	68	1	2209	2	Y	-0-			12

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
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
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	48	1	1568	2	Y	-0-			6

RICKARD GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243501 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11084 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	35	1	1138	2	Y	-0-			2

RICKARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245006 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11302 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	38	1	1241	2	Y	-0-			26

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	319	1	6727	2	N	-0-			41

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 245118 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11283 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	2256	-0-	-384	-0-	67	1	2189	2	N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

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
06	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	72	1	2334	2	Y	-0-			1

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

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
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	88	1	2880	2	Y	-0-			33

SIMS, ALTON WELL #: 24 RRCID -> 249223 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11192 - 11390

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2016

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

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							
*06	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	509	1	10346	2	N	-0-			115

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

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
06	2520	X	2424	-0-	-96	-0-	72	1	2352	2	Y	-0-			5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	70	1	2295	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

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
06	1470	N	1340	-0-	-130	-0-	40	1	1300	2	Y	-0-					7

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

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
06	2100	X	1880	-0-	-220	-0-	56	1	1824	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 11437

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
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	36	1	1178	2	Y	-0-					31

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

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
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	26	1	862	2	Y	-0-					35

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

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
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	2	Y	-0-					7

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RICKARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252904 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

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
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	69	1	2263	2	Y	-0-					61

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

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-
06	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	37	1	1194	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

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-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	78	1	2544	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

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
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	41	1	1338	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

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
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	79	1	2593	2	Y	-0-					5

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

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-
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	107	1	3486	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
EVERETT WELL #: 12H RRCID -> 255705 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11910 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	371	1	7821	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

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-
*06	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	256	1	5394	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

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-
*06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	327	1	6890	2	Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

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-
*06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	233	1	4917	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

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									
*06	12600 X	12600	-0-	-0-	-0-	567	1	11965	2	N	62					189
						68	9									

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

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-
06	4080 X	3842	-0-	-238	-0-	174	1	3668	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
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									
*06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	641	1	13409	2	N	168	94	1			171
							185	9									

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

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-
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	211	1	4445	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

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-
06	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	187	1	3945	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

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									
06	12750	X	12729	-0-	-21	-0-	580	1	12130	2	N	17	10	1			14
							19	9									

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

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-
*06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	273	1	5714	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
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-
06	12840 X	12593	-0-	-247	-0-	575	1	12018	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

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									
06	10680 X	10272	-0-	-408	-0-	465	1	9726	2	Y	74	163	1			21
						81	9									

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

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
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					1

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

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
06	3330 X	2081	-0-	-1249	-0-	2081	2			N	-0-					160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

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
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

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
06	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	1914	2			N	-0-					60

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5250 X	3842	-0-	-1408	-0-	3842	2			N	-0-					50

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

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
*06	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

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-
06	3180 X	2467	-0-	-713	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

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									
06	2970 X	2695	-0-	-275	-0-	89	1	2605	2	Y	1	3	1			2
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

01	6293 X	5322	-0-	-971	-0-	176	1	5140	2	Y	5	3	1			8
						6	9									
02	5568 X	3256	-0-	-2312	-0-	107	1	3148	2	Y	1	5	1			4
						1	9									
03	5952 X	5613	-0-	-339	-0-	169	1	5441	2	Y	3					7
						3	9									
04	5460 X	4233	-0-	-1227	-0-	137	1	4094	2	Y	2	5	1			4
						2	9									
05	5642 X	4282	-0-	-1360	-0-	139	1	4140	2	Y	3					7
						3	9									
06	5430 X	4136	-0-	-1294	-0-	137	1	3998	2	Y	1	5	1			3
						1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2349	-0-	-131	-0-	78	1	2269	2	Y	2	11	1			13
							2	9									
02	2900	X	2135	-0-	-765	-0-	70	1	2064	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
03	3131	X	2440	-0-	-691	-0-	74	1	2365	2	Y	1					8
							1	9									
04	3030	X	2247	-0-	-783	-0-	73	1	2173	2	Y	1	5	1			4
							1	9									
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	73	1	2165	2	Y	1					5
							1	9									
*06	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	88	1	2574	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	282	1	8237	2	Y	8	6	1			14
							9	9									
02	9483	X	9367	-0-	-116	-0-	306	1	9054	2	Y	6	8	1			12
							7	9									
03	10137	X	8645	-0-	-1492	-0-	261	1	8378	2	Y	5					17
							6	9									
04	9810	X	8753	-0-	-1057	-0-	284	1	8468	2	Y	1	12	1			6
							1	9									
05	10013	X	8575	-0-	-1438	-0-	278	1	8294	2	Y	3					9
							3	9									
06	9690	X	8454	-0-	-1236	-0-	279	1	8173	2	Y	2	6	1			5
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

01	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	145	1	4233	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
02	4321	X	3478	-0-	-843	-0-	114	1	3363	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	4712	X	4616	-0-	-96	-0-	139	1	4474	2	Y	3					7
							3	9									
04	4560	X	3131	-0-	-1429	-0-	101	1	3028	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	4712	X	2622	-0-	-2090	-0-	85	1	2535	2	Y	2					6
							2	9									
06	4470	X	3431	-0-	-1039	-0-	113	1	3317	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

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
06	2670	X	2308	-0-	-362	-0-	76	1	2231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	Y	-0-	2	1			1

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
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									
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	114	1	3331	2	Y	1	2	1			2
							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
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									
*06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	32	1	937	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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									
06	3540	X	3220	-0-	-320	-0-	106	1	3113	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	49	1	1442	2	Y	-0-	2	1			1

HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	44	1	1284	2	Y	-0-	2	1			1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3930	X	3919	-0-	-11	-0-	129	1	3789	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	75	1	2187	2	Y	1	11	1			136
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

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									
*06	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	234	1	6841	2	Y	2	9	1			5
							2	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

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									
*06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	139	1	4073	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

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-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	652	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	3550	-0-	-260	-0-	117	1	3432	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

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									
*06	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	120	1	3526	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

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									
06	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	109	1	3201	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

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									
*06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	46	1	1339	2	Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-	2	1			1

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
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									
*06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	56	1	1637	2	Y	-0-	4	1			2

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
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									
*06	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	121	1	3535	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

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
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									
06	660	N	327	-0-	-333	-0-	11	1	316	2	Y	-0-	1	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	5610	X	5509	-0-	-101	-0-	182	1	5326	2	Y	1	9	1			4
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

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									
*06	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	177	1	5186	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

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									
*06	3000	N	3421	-0-	421	421	113	1	3307	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

01	3100	N	4649	-0-	1549	1600	154	1	4489	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	5718	X	4118	-0-	-1600	-0-	135	1	3981	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
03	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	134	1	4298	2	Y	2					7
							2	9									
04	4500	X	4249	-0-	-251	-0-	138	1	4109	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	143	1	4261	2	Y	3					7
							3	9									
06	4500	X	4237	-0-	-263	-0-	140	1	4096	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	175	1	5104	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	196	1	5795	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4774	X	4737	-0-	-37	-0-	143	1	4591	2	Y	3					8
							3	9									
04	5100	X	4919	-0-	-181	-0-	159	1	4757	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
05	6417	X	4026	-0-	-2391	-0-	131	1	3893	2	Y	2					8
							2	9									
06	6210	X	5247	-0-	-963	-0-	173	1	5073	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

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
01	3100	N	5331	-0-	2231	5164	176	1	5149	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
02	10803	X	5639	-0-	-5164	-0-	184	1	5453	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4836	X	4138	-0-	-698	-0-	125	1	4011	2	Y	2					7
							2	9									
04	5160	X	3835	-0-	-1325	-0-	124	1	3709	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
05	6014	X	4280	-0-	-1734	-0-	139	1	4138	2	Y	3					7
							3	9									
06	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	5	1			2

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
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	54	1	1564	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1567	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	50	1	1607	2	Y	1					3
							1	9									
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	54	1	1611	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	2	Y	1					3
							1	9									
06	1200	N	934	-0-	-266	-0-	31	1	903	2	Y	-0-	2	1			1

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
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									
06	2010	X	1623	-0-	-387	-0-	54	1	1569	2	Y	-0-	2	1			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1230	X	845	-0-	-385	-0-	28	1	817	2	Y	-0-	1	1			1

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

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									
06	1320	N	960	-0-	-360	-0-	32	1	928	2	Y	-0-	2	1			1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

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
*06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					254

HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

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									
*06	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	198	1	5796	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3					326

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	123	1	3599	2	Y	1	6	1			3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	156	1	4556	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	168	1	4954	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	141	1	4520	2	Y	3					8
							3	9									
04	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	117	1	3500	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	4898	X	3867	-0-	-1031	-0-	126	1	3739	2	Y	2					7
							2	9									
06	4740	X	3980	-0-	-760	-0-	131	1	3848	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	3903	-0-	-2390	-0-	129	1	3770	2	Y	4	1	1			6
							4	9									
02	4785	X	3656	-0-	-1129	-0-	120	1	3535	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	153	1	4908	2	Y	3					7
							3	9									
04	3900	X	1785	-0-	-2115	-0-	58	1	1726	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	152	1	4526	2	Y	3					6
							3	9									
06	4890	X	3773	-0-	-1117	-0-	125	1	3647	2	Y	1	4	1			3
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

01	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	299	1	8737	2	Y	9	4	1			14
							10	9									
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	264	1	7792	2	Y	3	8	1			9
							3	9									
03	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	237	1	7613	2	Y	4					13
							4	9									
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	208	1	6202	2	Y	3	9	1			7
							3	9									
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	226	1	6743	2	Y	4					11
							4	9									
*06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	182	1	5314	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

01	7068	X	4836	-0-	-2232	-0-	160	1	4670	2	Y	5	4	1			10
							6	9									
02	6612	X	5682	-0-	-930	-0-	186	1	5494	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	6448	X	5429	-0-	-1019	-0-	164	1	5262	2	Y	3					9
							3	9									
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	152	1	4530	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
05	6076	X	6038	-0-	-38	-0-	196	1	5838	2	Y	4					9
							4	9									
*06	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	205	1	6013	2	Y	1	6	1			4
							1	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-
06	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

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-
06	4530	X	3274	-0-	-1256	-0-	3274	2	Y	-0-	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
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
*06	2290	N	2024	-0-	-266	-0-	2024	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
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-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
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-
06	1830	N	1601	-0-	-229	-0-	1601	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
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
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					32

HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	2957	2	56	9	N	51					80

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3360	X	3227	-0-	-133	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	930 N	362	-0-	-568	-0-	362	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

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
*06	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

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-
*06	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

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-
06	3090 X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4200	X	1768	-0-	-2432	-0-	1768	2			N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

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
*06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	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

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-
*06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

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
*06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

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
*06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					33

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

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
*06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

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
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					45

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

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-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

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
06	1200	X	721	-0-	-479	-0-	721	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

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
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					92

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

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
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

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
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			77

FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

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
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5070	X	4702	-0-	-368	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

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
06	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

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
06	2130	N	2030	-0-	-100	-0-	2030	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

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
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

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
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

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-
06	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

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
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1830 N	1438	-0-	-392	-0-	1438	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

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-
06	3390 X	3324	-0-	-66	-0-	3324	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

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-
*06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

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-
06	6000 X	5425	-0-	-575	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

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-
06	630 N	30	-0-	-600	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

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-
*06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

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-
*06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

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-
06	3180 X	3026	-0-	-154	-0-	3026	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

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-
06	3150 X	2274	-0-	-876	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

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-
06	3750 X	3191	-0-	-559	-0-	3191	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

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-
*06	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

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-
*06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4800	X	28	-0-	-4772	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

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-
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

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-
06	3600	X	3026	-0-	-574	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

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-
06	3090	X	3078	-0-	-12	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

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-
06	5040	X	4541	-0-	-499	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

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
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			Y	-0-					45

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

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-
*06	3000	N	2933	-0-	-67	700	2933	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

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-
*06	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

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-
06	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

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-
*06	3000 N	2847	-0-	-153	41	2847	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

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-
06	3330 X	3212	-0-	-118	-0-	3212	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

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-
06	1320 N	339	-0-	-981	-0-	339	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

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-
*06	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

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-
06	4860	X	3942	-0-	-918	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

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-
06	5580	X	4604	-0-	-976	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

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-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

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-
*06	3000	N	3446	-0-	446	446	3446	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

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-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

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-
06	4770	X	4351	-0-	-419	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3060	X	2058	-0-	-1002	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

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-
06	2850	X	2136	-0-	-714	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

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-
*06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

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-
06	4470	X	3987	-0-	-483	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

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-
06	5340	X	5093	-0-	-247	-0-	5093	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

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-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

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-
06	7080	X	6504	-0-	-576	-0-	6504	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2250 N	748	-0-	-1502	-0-	748	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

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-
*06	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

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-
*06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

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-
*06	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

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-
06	4830 X	4661	-0-	-169	-0-	4661	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

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-
06	5370 X	4747	-0-	-623	-0-	4747	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

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-
*06	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3600	X	3470	-0-	-130	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

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-
06	2460	X	2056	-0-	-404	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

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-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

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-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

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-
06	5430	X	4936	-0-	-494	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

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-
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

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-
*06	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	13183	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

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-
06	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

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-
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

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-
*06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

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-
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

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-
*06	3000	N	4020	-0-	1020	1020	4020	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

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
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					35

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

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-
06	2550 N	2061	-0-	-489	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

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-
06	4110 X	2614	-0-	-1496	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

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-
*06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11100 - 12872

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-
06	5370 X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

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-
06	2700 X	2501	-0-	-199	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

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-
06	4710 X	3192	-0-	-1518	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3180 X	2143	-0-	-1037	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

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-
06	2130 N	1959	-0-	-171	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

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-
06	3240 X	3107	-0-	-133	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

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-
*06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

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-
*06	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

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-
06	3120 X	2356	-0-	-764	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

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-
*06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

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-
06	1260 N	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

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-
*06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

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-
06	3420 X	2373	-0-	-1047	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

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-
06	3180 X	2153	-0-	-1027	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

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-
06	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

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-
*06	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

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-
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	4001	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

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-
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

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-
*06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

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-
*06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

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-
06	2070	X	1238	-0-	-832	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

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-
*06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2760	X	2749	-0-	-11	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

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-
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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-
06	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

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-
06	4050	X	3830	-0-	-220	-0-	3830	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

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-
*06	11675	X	3624	-0-	-8051	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

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-
*06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

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-
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

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-
*06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

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-
*06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

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-
06	2340 X	1067	-0-	-1273	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

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-
*06	3000 N	5153	-0-	2153	2153	5153	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

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-
*06	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

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-
06	3540 X	1996	-0-	-1544	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550	N	1176	-0-	-1374	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

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-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

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-
06	4830	X	4749	-0-	-81	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

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-
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

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-
*06	3000	N	4518	-0-	1518	1518	4518	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

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-
*06	3000	N	3109	-0-	109	109	3109	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

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-
06	3300	X	2561	-0-	-739	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

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
*06	2831 N	2033	-0-	-798	-0-	2033	2			N	-0-					25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

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-
06	3840 X	3423	-0-	-417	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

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-
*06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	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

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-
*06	8422 X	3855	-0-	-4567	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

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-
06	4080 X	3567	-0-	-513	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

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-
06	2160 N	1626	-0-	-534	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5970	X	5359	-0-	-611	-0-	5359	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

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-
06	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

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-
06	2580	N	2070	-0-	-510	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

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-
*06	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

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-
06	3750	X	2865	-0-	-885	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

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-
*06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

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-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

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-
06	1140 X	1036	-0-	-104	-0-	1036	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

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-
06	5130 X	4474	-0-	-656	-0-	4474	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

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-
*06	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

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-
06	3720 X	740	-0-	-2980	-0-	740	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

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-
*06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	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

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-
06	4020 X	3765	-0-	-255	-0-	3765	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3870 X	3506	-0-	-364	-0-	3506	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

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-
06	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693	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

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-
*06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

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
*06	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2	N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

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-
*06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2	Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

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-
06	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	3243	2	Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

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-
06	4140 X	3796	-0-	-344	-0-	3796	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3780 X	2693	-0-	-1087	-0-	2693	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

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-
06	6360 X	5881	-0-	-479	-0-	5881	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

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-
*06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	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

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-
*06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	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

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-
06	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

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-
06	6150 X	5797	-0-	-353	-0-	5797	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

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-
06	3750 X	2983	-0-	-767	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4530 X	4105	-0-	-425	-0-	4105	2		Y	-0-			-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

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-
06	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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-
06	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

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-
06	2580 X	1212	-0-	-1368	-0-	1212	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

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-
06	3960 X	3565	-0-	-395	-0-	3565	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

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-
*06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		Y	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

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-
06	3600 X	2640	-0-	-960	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

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-
06	4980 X	4536	-0-	-444	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

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-
*06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

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-
06	2640 X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

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-
*06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

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-
06	6030 X	5871	-0-	-159	-0-	5871	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

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-
*06	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

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-
*06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

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-
06	1770 N	1713	-0-	-57	-0-	1713	2		N	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

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-
06	2490 X	1809	-0-	-681	-0-	1809	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

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-
*06	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

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-
06	2640 N	2622	-0-	-18	-0-	2622	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

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-
06	3000 X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3579	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

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-
06	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	3338	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

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-
*06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

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-
*06	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

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-
*06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

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-
06	3180 X	2929	-0-	-251	-0-	2929	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

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-
06	1950 N	1788	-0-	-162	-0-	1788	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

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-
*06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

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-
06	3480 X	2328	-0-	-1152	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

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-
*06	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

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-
*06	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	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

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-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

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-
*06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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-
06	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

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
*06	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		N	-0-			21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

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-
*06	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

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-
*06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

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-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3660	X	3277	-0-	-383	-0-	3277	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

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-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

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-
*06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

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-
06	4680	X	2726	-0-	-1954	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

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-
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

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-
06	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

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-
06	1740	N	997	-0-	-743	-0-	997	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

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-
06	4200	X	2391	-0-	-1809	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

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-
06	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

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-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

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
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					27

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3120	X	2363	-0-	-757	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	2872	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6150	X	6096	-0-	-54	-0-	6096	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1530	N	1305	-0-	-225	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					40

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2550 X	2219	-0-	-331	-0-	2219	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

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-
06	4800 X	4500	-0-	-300	-0-	4500	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

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-
06	2820 N	2611	-0-	-209	-0-	2611	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

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-
06	2880 X	2854	-0-	-26	-0-	2854	2	Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

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-
*06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2	N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

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-
06	3300 X	2985	-0-	-315	-0-	2985	2	Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

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-
06	1230 N	674	-0-	-556	-0-	674	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3270 X	3213	-0-	-57	-0-	3213	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

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-
06	5700 X	5454	-0-	-246	-0-	5454	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

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-
*06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	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

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-
06	4530 X	3616	-0-	-914	-0-	3616	2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

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-
06	4230 X	3261	-0-	-969	-0-	3261	2		N	-0-			-0-

WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

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-
*06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

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-
06	2460 N	2402	-0-	-58	-0-	2402	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

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-
*06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

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-
06	3900	X	3804	-0-	-96	-0-	3804	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

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-
06	4620	X	4123	-0-	-497	-0-	4123	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

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-
06	5490	X	4224	-0-	-1266	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

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-
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

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-
*06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4860 X	3886	-0-	-974	-0-	3886	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

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-
*06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

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-
*06	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

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-
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	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

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-
06	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	3566	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

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-
*06	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

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-
06	3150 X	2746	-0-	-404	-0-	2746	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

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-
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

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-
*06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

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-
06	1350	N	778	-0-	-572	-0-	778	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

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-
06	5610	X	4909	-0-	-701	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

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-
06	3660	X	3475	-0-	-185	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1612	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

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-
06	3540	X	2297	-0-	-1243	-0-	2297	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

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-
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2291	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

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-
*06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

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-
06	3120	X	2689	-0-	-431	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

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-
06	2310	N	1160	-0-	-1150	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

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
06	3480	X	3248	-0-	-232	-0-	3248	2			N	-0-					127

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300 X	2811	-0-	-489	-0-	2811 2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

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-
06	3420 X	3358	-0-	-62	-0-	3358 2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

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-
*06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4916 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

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-
06	2340 N	2276	-0-	-64	-0-	2276 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

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-
06	3660 X	3483	-0-	-177	-0-	3483 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

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-
06	2730 X	2140	-0-	-590	-0-	2140 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

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-
*06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2580	X	2222	-0-	-358	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

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-
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

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-
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

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-
*06	3000	N	3730	-0-	730	730	3730	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

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-
*06	3000	N	5129	-0-	2129	2129	5129	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

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
06	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	3473	2			N	-0-					35

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

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-
06	4260	X	4212	-0-	-48	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

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-
*06	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

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-
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	1593	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

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-
06	3360 X	3131	-0-	-229	-0-	3131	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

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-
06	5700 X	5550	-0-	-150	-0-	5550	2		N	-0-			-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

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-
06	1890 N	1561	-0-	-329	-0-	1561	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

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-
*06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

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-
06	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

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-
06	4320	X	2889	-0-	-1431	-0-	2889	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

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-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

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-
06	5400	X	5187	-0-	-213	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

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-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

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-
06	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3330	X	3167	-0-	-163	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

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-
06	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

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-
06	2370	N	792	-0-	-1578	-0-	792	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

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-
06	4320	X	3285	-0-	-1035	-0-	3285	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

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-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

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-
06	2160	N	2005	-0-	-155	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

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-
06	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

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-
06	2160	N	2077	-0-	-83	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

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-
06	1980	N	1646	-0-	-334	-0-	1646	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

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-
06	3870	X	3168	-0-	-702	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

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-
06	4050	X	3805	-0-	-245	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

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-
06	3450	X	2610	-0-	-840	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

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-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	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

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-
06	3630	X	3413	-0-	-217	-0-	3413	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

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
06	4050	X	3561	-0-	-489	-0-	3561	2			N	-0-					173

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

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-
06	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	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

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-
06	3870	X	3693	-0-	-177	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

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-
*06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

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-
06	5340	X	5292	-0-	-48	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	5317	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

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-
06	3060 X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

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-
06	3600 X	3378	-0-	-222	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

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-
06	5220 X	4775	-0-	-445	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

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-
06	4170 X	2695	-0-	-1475	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
06	6090 X	4101	-0-	-1989	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

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-
06	5850 X	5538	-0-	-312	-0-	5538	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

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-
*06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	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

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-
*06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

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-
06	4440	X	4186	-0-	-254	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

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-
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

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-
06	2070	X	1061	-0-	-1009	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

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-
*06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4410	X	3922	-0-	-488	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

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-
*06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	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

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-
*06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

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-
06	870	N	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

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-
06	3450	X	2441	-0-	-1009	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

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-
06	2910	X	2113	-0-	-797	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

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-
06	990	N	687	-0-	-303	-0-	687	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	4200 X	4182	-0-	-18	-0-	4182	2		N	-0-			44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

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-
06	2550 N	1814	-0-	-736	-0-	1814	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

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-
*06	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

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-
06	2850 X	2393	-0-	-457	-0-	2393	2		Y	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

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-
*06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

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-
*06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

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-
06	3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3405	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4920 X	3575	-0-	-1345	-0-	3575	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

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-
06	5850 X	5589	-0-	-261	-0-	5589	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

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-
06	3360 X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

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-
06	3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

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-
*06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

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-
*06	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

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-
06	1680 N	1660	-0-	-20	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6900 X	6270	-0-	-630	-0-	6270	2			Y	-0-					67

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

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-
06	3690 X	3169	-0-	-521	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

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-
06	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	3118	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

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-
*06	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	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

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
06	1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1519	2			N	-0-					17

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

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-
*06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

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-
06	3180 X	2956	-0-	-224	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4740	X	4318	-0-	-422	-0-	4318	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

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-
06	1560	N	1464	-0-	-96	-0-	1464	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

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-
*06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

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-
*06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

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-
06	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

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-
*06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

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-
06	2430	X	2148	-0-	-282	-0-	2148	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

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-
06	5460	X	4015	-0-	-1445	-0-	4015	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

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-
06	2100	N	1584	-0-	-516	-0-	1584	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

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-
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	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

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-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

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-
*06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	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

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-
06	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

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-
06	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

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-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

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-
06	1440	N	1332	-0-	-108	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

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
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5214	2	117	9	N	106	167	1			93

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

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-
06	3360	X	3022	-0-	-338	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

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
06	5250	X	4809	-0-	-441	-0-	4809	2			N	-0-					13

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5970 X	5844	-0-	-126	-0-	5844	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

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-
06	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	2995	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

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-
06	2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2233	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

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-
06	3510 X	3032	-0-	-478	-0-	3032	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

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-
*06	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

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
06	3840 X	2772	-0-	-1068	-0-	2772	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

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-
*06	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	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

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-
06	3690 X	3207	-0-	-483	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

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-
*06	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

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-
*06	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

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-
06	5280 X	4936	-0-	-344	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

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-
*06	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

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-
06	7260 X	6607	-0-	-653	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1380 N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

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-
06	4440 X	3877	-0-	-563	-0-	3877	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

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-
06	3570 X	3262	-0-	-308	-0-	3262	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

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-
06	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	1912	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

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-
06	3150 X	2271	-0-	-879	-0-	2271	2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

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-
*06	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

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-
06	3870 X	3081	-0-	-789	-0-	3081	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 230138 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11160 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 230161 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5040	X	3228	-0-	-1812	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4800	X	4765	-0-	-35	-0-	4765	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3420 X	836	-0-	-2584	-0-	836	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

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-
06	3480 X	2576	-0-	-904	-0-	2576	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

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-
*06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

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-
*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

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-
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

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-
06	2190 N	1952	-0-	-238	-0-	1952	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

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-
*06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	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

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-
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	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

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-
06	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

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-
06	4440	X	4210	-0-	-230	-0-	4210	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

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-
*06	7941	X	4143	-0-	-3798	-0-	4143	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

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-
06	4470	X	3779	-0-	-691	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

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-
06	2190	N	2058	-0-	-132	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	4875	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

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-
*06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

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-
06	3420	X	3019	-0-	-401	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

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-
06	6840	X	6526	-0-	-314	-0-	6526	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

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-
06	3210	X	3033	-0-	-177	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

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
06	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	4593	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

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-
06	4020	X	3639	-0-	-381	-0-	3639	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4050	X	3182	-0-	-868	-0-	3182	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

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-
06	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	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

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-
06	5670	X	2462	-0-	-3208	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

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-
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

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-
*06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

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-
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

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-
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

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-
*06	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

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-
06	4530 X	3285	-0-	-1245	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

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-
*06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

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-
06	6120 X	5768	-0-	-352	-0-	5768	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

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-
06	3750 X	3703	-0-	-47	-0-	3703	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

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-
06	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	3340	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3778 2		Y	-0-			-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

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-
06	4830 X	4262	-0-	-568	-0-	4262 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

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-
*06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4560 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

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-
*06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6377 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

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-
*06	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4148 2	315 9	N	286	177	1	109

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

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-
06	4740 X	3192	-0-	-1548	-0-	3192 2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

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-
06	3780 X	3439	-0-	-341	-0-	3439 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	4246	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

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-
*06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

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-
*06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

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-
06	2550 N	2215	-0-	-335	-0-	2215	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

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-
06	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	2779	2		N	-0-			-0-

BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

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-
*06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

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-
*06	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4740	X	4660	-0-	-80	-0-	4660	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

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-
06	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	3718	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

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-
*06	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

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-
06	6360	X	5720	-0-	-640	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

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-
06	6540	X	5585	-0-	-955	-0-	5585	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

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-
06	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

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-
06	1440	N	348	-0-	-1092	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

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-
06	3840 X	3238	-0-	-602	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

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-
06	5730 X	5075	-0-	-655	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

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-
*06	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	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

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-
06	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

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-
06	3900 X	3506	-0-	-394	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

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-
06	3420 X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4440	X	3934	-0-	-506	-0-	3934	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

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-
06	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

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-
*06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

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-
06	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

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-
*06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

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
06	2760	X	2581	-0-	-179	-0-	2581	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

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-
06	2760	X	1990	-0-	-770	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	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

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-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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-
06	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

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-
06	3930 X	3506	-0-	-424	-0-	3506	2		N	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

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-
06	4380 X	3399	-0-	-981	-0-	3399	2		N	-0-			-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

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-
06	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2434	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

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-
06	3360 X	3129	-0-	-231	-0-	3129	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2		N	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

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-
06	7740 X	6837	-0-	-903	-0-	6837	2		Y	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

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-
*06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

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-
06	6180 X	5739	-0-	-441	-0-	5739	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

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-
06	5970 X	5424	-0-	-546	-0-	5424	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

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-
06	1260 N	1099	-0-	-161	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

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-
06	6630 X	6462	-0-	-168	-0-	6462	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

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-
*06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

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-
06	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	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

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-
*06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

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-
*06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

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-
06	1770	X	1377	-0-	-393	-0-	1377	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

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-
06	3660	X	2700	-0-	-960	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

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-
06	3450 X	2654	-0-	-796	-0-	2654	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

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-
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	3495	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

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-
06	3660 X	3506	-0-	-154	-0-	3506	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

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-
*06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2		N	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

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-
06	4920 X	4773	-0-	-147	-0-	4773	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

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-
06	5340 X	4790	-0-	-550	-0-	4790	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3990 X	3867	-0-	-123	-0-	3867	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

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
06	3480 X	3265	-0-	-215	-0-	3265	2		N	-0-			29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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-
06	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

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-
06	1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2		N	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

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-
06	2220 X	2118	-0-	-102	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

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-
*06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

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-
*06	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

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-
06	3690	X	3655	-0-	-35	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

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-
06	5010	X	3166	-0-	-1844	-0-	3166	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

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-
06	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

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-
*06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

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-
06	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	2698	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

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-
06	2520	N	2314	-0-	-206	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

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-
06	4980 X	4651	-0-	-329	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

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-
*06	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

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-
06	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

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-
06	2640 X	2185	-0-	-455	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

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-
06	4800 X	4176	-0-	-624	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

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-
06	3540 X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4260 X	3830	-0-	-430	-0-	3830	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

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-
*06	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	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

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-
06	6450 X	6092	-0-	-358	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

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-
06	3240 X	3148	-0-	-92	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

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-
06	3600 X	3249	-0-	-351	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

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-
06	4380 X	3213	-0-	-1167	-0-	3213	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

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-
*06	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4500	X	1229	-0-	-3271	-0-	1229	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

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-
*06	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

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-
06	5790	X	5241	-0-	-549	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

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-
06	6960	X	4688	-0-	-2272	-0-	4688	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

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-
*06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

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-
06	2970	X	2547	-0-	-423	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

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-
06	6750	X	5660	-0-	-1090	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4950 X	4779	-0-	-171	-0-	4779	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

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-
*06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

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-
06	5190 X	4758	-0-	-432	-0-	4758	2		Y	-0-			-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

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-
*06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

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-
06	5550 X	5470	-0-	-80	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

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-
06	2490 X	2206	-0-	-284	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

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-
*06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

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-
*06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

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-
06	6690 X	6364	-0-	-326	-0-	6364	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

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-
06	4140 X	3808	-0-	-332	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

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
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					25

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

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-
06	8220 X	7403	-0-	-817	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

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-
06	2640 X	1749	-0-	-891	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	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

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-
06	5070 X	4929	-0-	-141	-0-	4929	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

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-
06	5460 X	4913	-0-	-547	-0-	4913	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

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-
06	3690 X	3490	-0-	-200	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

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-
*06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

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-
06	3750 X	3212	-0-	-538	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

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-
06	11100 X	9420	-0-	-1680	-0-	9420	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3212 2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

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-
06	4320 X	4283	-0-	-37	-0-	4283 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

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-
06	4080 X	3426	-0-	-654	-0-	3426 2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

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-
06	4140 X	3997	-0-	-143	-0-	3997 2		Y	-0-			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

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-
06	6990 X	6521	-0-	-469	-0-	6521 2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

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-
06	2970 X	2462	-0-	-508	-0-	2462 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

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-
*06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4740 X	3879	-0-	-861	-0-	3879	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

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-
*06	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

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-
06	4980 X	4158	-0-	-822	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

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-
*06	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

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-
06	6330 X	5670	-0-	-660	-0-	5670	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

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-
06	4260 X	3650	-0-	-610	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4440 X	3680	-0-	-760	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

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-
06	4860 X	4522	-0-	-338	-0-	4522	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

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-
06	1050 N	854	-0-	-196	-0-	854	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

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-
06	4080 X	3808	-0-	-272	-0-	3808	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

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-
06	3840 X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

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-
*06	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

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-
06	4440 X	3986	-0-	-454	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4650 X	4319	-0-	-331	-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

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-
06	3990 X	2992	-0-	-998	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

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-
*06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

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-
06	4140 X	2586	-0-	-1554	-0-	2586	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

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-
06	3930 X	3392	-0-	-538	-0-	3392	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

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-
*06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

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-
06	4200 X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6180 X	4486	-0-	-1694	-0-	4486	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

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-
06	6120 X	5264	-0-	-856	-0-	5264	2		N	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

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-
06	4080 X	3887	-0-	-193	-0-	3887	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

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-
*06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2		N	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

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-
06	4260 X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

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-
*06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

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-
*06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1890 N	1805	-0-	-85	-0-	1805 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

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-
06	7350 X	6477	-0-	-873	-0-	6477 2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

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-
06	3810 X	3219	-0-	-591	-0-	3219 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

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-
*06	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

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-
06	5880 X	5279	-0-	-601	-0-	5279 2		N	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

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-
06	7770 X	5436	-0-	-2334	-0-	5436 2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

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-
*06	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4200 X	3070	-0-	-1130	-0-	3070	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

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-
06	8310 X	7019	-0-	-1291	-0-	7019	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

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-
*06	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

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-
06	3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

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-
*06	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

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-
*06	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	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

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-
*06	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7080	X	6081	-0-	-999	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

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-
06	8400	X	7736	-0-	-664	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

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-
06	4890	X	4527	-0-	-363	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

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-
*06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

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-
06	3420	X	2742	-0-	-678	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

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-
06	5670	X	4691	-0-	-979	-0-	4691	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

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-
06	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6750 X	5788	-0-	-962	-0-	5788	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

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-
06	9270 X	8358	-0-	-912	-0-	8358	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

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-
06	5130 X	4901	-0-	-229	-0-	4901	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

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-
06	6750 X	6162	-0-	-588	-0-	6162	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

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-
06	25740 X	22882	-0-	-2858	-0-	22882	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

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-
06	10770 X	10210	-0-	-560	-0-	10210	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

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-
06	10830 X	6485	-0-	-4345	-0-	6485	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	16530 X	15268	-0-	-1262	-0-	15268	2		N	-0-			85

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

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-
06	8250 X	7463	-0-	-787	-0-	7463	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

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-
*06	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	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

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-
*06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

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-
06	2010 N	1963	-0-	-47	-0-	1963	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

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-
06	3210 X	2793	-0-	-417	-0-	2793	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

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-
06	4350 X	3554	-0-	-796	-0-	3554	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4320 X	4085	-0-	-235	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

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-
06	3990 X	3630	-0-	-360	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

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-
06	4110 X	3036	-0-	-1074	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

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-
06	4080 X	3073	-0-	-1007	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

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-
06	3090 X	1221	-0-	-1869	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

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
*06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	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

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-
06	8400 X	8240	-0-	-160	-0-	8240	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

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-
06	7590	X	7283	-0-	-307	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

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-
06	7290	X	7025	-0-	-265	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

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-
06	6690	X	6238	-0-	-452	-0-	6238	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

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-
06	10290	X	9483	-0-	-807	-0-	9483	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

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-
06	9600	X	8680	-0-	-920	-0-	8680	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

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-
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

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-
06	4830	X	3783	-0-	-1047	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

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
*06	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					41

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

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-
06	5790	X	4157	-0-	-1633	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

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-
06	9780	X	8970	-0-	-810	-0-	8970	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

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-
06	7230	X	6743	-0-	-487	-0-	6743	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

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-
06	3120	X	2802	-0-	-318	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5100 X	4549	-0-	-551	-0-	4549 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

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
06	5130 X	4495	-0-	-635	-0-	4495 2		N	-0-			45

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

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-
06	6060 X	5689	-0-	-371	-0-	5689 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

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-
*06	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 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

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-
06	5070 X	4977	-0-	-93	-0-	4977 2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

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-
06	4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670 2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

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-
06	8370 X	8019	-0-	-351	-0-	8019 2		N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
BRUMLOW, W.T. WELL #: 1D RRCID -> 151039 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4776 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	119	1	2512	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

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
06	2430	N	2387	-0-	-43	-0-	71	1	2316	2	Y	-0-					7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

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-
06	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

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
*06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	80	1	2625	2	Y	-0-					7

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 241728 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 18 RRCID -> 241732 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 242939 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 243016 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254714 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

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
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	13	1	279	2	Y	-0-					82

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

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
06	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

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

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
*06	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	159	1	3350	2	Y	2					38
						2	9									

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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-
*06	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11487 PERF. 8529 - 10030

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-
06	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

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-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

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
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

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-
06	780	N	358	-0-	-422	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

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-
*06	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

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-
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

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-
*06	2707	X	2707	-0-	-0-	-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

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-
06	2010	N	1609	-0-	-401	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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-
06	780	X	38	-0-	-742	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

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-
06	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

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-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

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-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

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-
06	1980	N	1566	-0-	-414	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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-
06	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

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-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

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-
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

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-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

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-
06	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

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-
*06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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-
06	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

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-
*06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 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
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-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

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
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

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
06	3750	X	1450	-0-	-2300	-0-	1450	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

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-
06	3210	X	3106	-0-	-104	-0-	3106	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

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-
*06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

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-
*06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	5130 X	2660	-0-	-2470	-0-	2660	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2		Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

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-
*06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	15240 X	14450	-0-	-790	-0-	14450	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-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

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-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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-
06	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

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-
06	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					-0-

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-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
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-
06	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

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-
*06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

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-
06	2610 X	2601	-0-	-9	-0-	2601	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

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-
*06	747 X	747	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

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-
*06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	69	1	882	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

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-
06	810 X	761	-0-	-49	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1260	X	1120	-0-	-140	-0-	81	1	1038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
*06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	966	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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-
06	960	X	831	-0-	-129	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	191	1	2442	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
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-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) //CONT.// 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-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

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-
06	960 N	-0-	-0-	-960	-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

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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-
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-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

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-
06	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-				N	-0-			-0-

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

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-
06	44460 X	-0-	-0-	-44460	-0-				N	-0-			-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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-
06	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

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-
06	15660 X	-0-	-0-	-15660	-0-				N	-0-			-0-

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

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-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-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

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-
06	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

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-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008

GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	1			N	-0-					123
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 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
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	1662	-0-	-74	-0-	1662	1			N	-0-					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	1			N	-0-					76
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	1			Y	-0-					13
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
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	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	1			Y	-0-					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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
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	1229	-0-	-507	-0-	1229	1			N	-0-					12
06	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					12

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	1			N	-0-					12
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
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	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					36
06	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
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	765	-0-	-165	-0-	765	1			Y	-0-					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
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-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					52
06	1020	X	NO RPT	-0-	-1020	-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
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	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-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
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	1807	-0-	-270	-0-	1807	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			Y	-0-					279
06	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
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	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	1			Y	-0-					-0-
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-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
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	2486	N	756	-0-	-1730	-0-	756	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRASSY LAKE (COTTON VALLEY LIME) 36466 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
BEARCAT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166738 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16610 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	7800	#	3597	-0-	-4203	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					46
*06	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	540	N	160	-0-	-380	-0-	29	1	131	2	Y	-0-					8

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) //CONT.// 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. //CONT.// 089801
PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	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

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-
*06	8394 X	8394	-0-	-0- B	-0-	8393	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

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-
*06	26897 X	26897	-0-	-0- B	-0-	26895	2	2	9	N	2	2	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

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-
*06	4332 R	4332	-0-	-0-	-0-	128	1	4204	2	N	-0-				-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14430 #	12598	-0-	-1832	-0-	12598	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

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	4506	-0-	-1384	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4101	-0-	-1359	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

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-
06	13260 X	12185	-0-	-1075	-0-	12184	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

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-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	2	2	8			-0-

LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

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-
06	62640 X	47942	-0-	-14698	-0-	47941	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

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-
06	11520 X	11296	-0-	-224	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	28945	X	28945	-0-	-0-	-0-	28922	2	23	9	N	21	21	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

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-
06	34860	X	33590	-0-	-1270	-0-	33588	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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-
06	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

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-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

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-
06	3630	X	61	-0-	-3569	-0-	61	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

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-
*06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	25560	X	25263	-0-	-297	-0-	25262	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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-
06	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

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-
06	52530	X	44202	-0-	-8328	-0-	44201	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

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-
*06	33721	X	33721	-0-	-0-	-0-	33720	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

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-
*06	72224	X	72224	-0-	-0-	-0-	72223	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

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-
06	47940	X	45095	-0-	-2845	-0-	45093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	90	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	60673	X	60673	-0-	-0-	-0-	60672	2	1	9	N	1	1	8			-0-

A. D. CARR A WELL #: 5 RRCID -> 256549 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17606 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	53310	X	51052	-0-	-2258	-0-	51050	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12760	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	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
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-
*06	65039	X	65039	-0-	-0-	-0-	65036	2	3	9	N	3	3	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
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-
06	57870	X	55683	-0-	-2187	-0-	55681	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	94410	X	90182	-0-	-4228	-0-	90181	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

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-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

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-
06	81900	X	62599	-0-	-19301	-0-	62597	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

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-
*06	32426	X	32426	-0-	-0-	-0-	32425	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

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-
06	26430	X	25256	-0-	-1174	-0-	25255	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

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-
06	69000	X	-0-	-0-	-69000	-0-					N	2	2	8			-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	36150	X	31184	-0-	-4966	-0-	31182	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

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-
06	58830	X	39810	-0-	-19020	-0-	39809	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

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-
06	46110	X	42760	-0-	-3350	-0-	42759	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

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-
*06	64041	X	64041	-0-	-0-	-0-	64041	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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-
06	35130	X	31504	-0-	-3626	-0-	31502	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

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-
06	8760	X	8027	-0-	-733	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

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-
06	6780	X	2095	-0-	-4685	-0-	2093	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7680	X	7320	-0-	-360	-0-	7320	2			N	-0-					-0-

ENERGY & EXPL. PRTNRS OPER., LP 251869
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					125
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					125

FOSSIL OPERATING, INC. 278846
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	960	1	10675	2	N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13770	X	421	-0-	-13349	-0-	421	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7410 X	6892	-0-	-518	-0-	6892	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

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-
*06	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

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-
*06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	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

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-
*06	17599 X	17599	-0-	-0-	-0-	825	1	16774	2	N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

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-
*06	3000 N	6863	-0-	3863	3863	6863	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 228226 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 18100 PERF.14726 - 17076

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-
06	9330 X	7930	-0-	-1400	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

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-
*06	13836 X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	59039 X	59039	-0-	-0-	-0-	59039	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

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-
06	70020 X	49732	-0-	-20288	-0-	49732	2		N	-0-			-0-

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

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-
06	35280 X	817	-0-	-34463	-0-	817	2		N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

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-
06	18930 X	13518	-0-	-5412	-0-	13518	2		N	-0-			-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

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-
06	60360 X	57983	-0-	-2377	-0-	57983	2		N	-0-			-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

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-
06	13350 X	7396	-0-	-5954	-0-	7396	2		N	-0-			-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
FOSSIL OPERATING, INC. //CONT.// 278846
FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	35370	X	27999	-0-	-7371	-0-	27999	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

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-
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

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-
06	960	N	608	-0-	-352	-0-	608	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

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-
06	4740	X	3931	-0-	-809	-0-	87	1	3844	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

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
06	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	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

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-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-			-0-
06	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-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
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	841	-0-	-430	-0-	841	2			N	-0-			-0-
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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
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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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-
*06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	825	1	8064	2	N	-0-			-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 232272 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13363 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	960	1	5715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	930	#	-0-	-0-	-930	-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

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-
06	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

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-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					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

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
06	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

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
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	863	3			N	-0-					15

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. 501545
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	310	1	3208	2	N	1					58
						1	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

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	6 J	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
06	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

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	3			N	-0-					54

GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	116	3	177	9	N	161	171	1			57

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054367 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9461 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	204	1	1498	2	Y	-0-					33

BOSLEY, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 123541 COMPL. DATE 02/11/1987 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9290 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	58	1	428	2	Y	-0-					114

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

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
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

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
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	176	1	1293	2	N	-0-					75

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

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
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	164	1	1199	2	N	-0-					43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

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
*06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	22	1	158	2	N	-0-					18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

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
*06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	N	-0-					40

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-					29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

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
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	137	1	1005	2	N	-0-					30

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

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-
06	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

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110	N	926	-0-	-184	-0-	926	3			N	-0-					191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

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
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

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
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					27

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

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-
*06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

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-
06	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

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
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	3			N	-0-					64

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

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
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					114

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	2141	3			N	-0-					200

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

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
*06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					164

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

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
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	3			N	-0-					346

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

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
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					109

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

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
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					107

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

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
06	2460	N	2127	-0-	-333	-0-	2127	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

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
06	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	4355	3			N	-0-					303

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3210 X	2901	-0-	-309	-0-	2901	3			N	-0-	162	1			56

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

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
06	3120 X	2659	-0-	-461	-0-	2659	3			N	-0-					87

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

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
06	3480 X	2571	-0-	-909	-0-	2571	3			N	-0-					217

GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

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
06	390 N	357	-0-	-33	-0-	357	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

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-
06	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

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
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					52

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

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
06	3210 X	1466	-0-	-1744	-0-	1466	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

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
06	3270 X	3177	-0-	-93	-0-	3177	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

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
*06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 225623 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10325 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5340 X	5022	-0-	-318	-0-	5022	2			Y	-0-					105

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
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
06	3120 X	2863	-0-	-257	-0-	2863	2			Y	-0-					40

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2130 X	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					65

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4230 X	4190	-0-	-40	-0-	4188	2	2	9	Y	2					92

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	3483	2	8	9	Y	7					146

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

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
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

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
06	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

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
06	3750	X	2936	-0-	-814	-0-	2934	2	2	9	Y	2					67

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

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
06	6120	X	5515	-0-	-605	-0-	5503	2	12	9	Y	11					162

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	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

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
*06	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2		Y	-0-			10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

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
06	1920 X	1734	-0-	-186	-0-	1734	2		Y	-0-			90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

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
06	1950 X	1571	-0-	-379	-0-	1571	2		Y	-0-			102

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

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
06	4080 X	3709	-0-	-371	-0-	3709	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

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	22 K	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					25

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

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

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7313	2	36	9	Y	33					192

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

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
06	2610	X	2272	-0-	-338	-0-	2272	2			Y	-0-					74

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

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
06	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	2143	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

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
06	5010	X	4701	-0-	-309	-0-	4672	2	29	9	Y	26					163

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

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
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	Y	1	1	8			27

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

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
06	3210	X	2887	-0-	-323	-0-	2887	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

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
06	5250	X	5248	-0-	-2	-0-	5247	2	1	9	Y	1					142

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	671	2	28	9	Y	25					36

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
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
06	3300	X	2970	-0-	-330	-0-	2970	2			N	-0-					77

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 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
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-
*06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9089	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

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-
06	17910 X	16318	-0-	-1592	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

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-
06	21120 X	20852	-0-	-268	-0-	20852	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

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-
*06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

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-
06	11580 X	11354	-0-	-226	-0-	11354	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

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-
*06	27024 X	27024	-0-	-0-	-0-	27023	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

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-
*06	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

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-
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

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-
06	24390	X	17794	-0-	-6596	-0-	17794	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 231849 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15334 - 15975

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6120 X	2795	-0-	-3325	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

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-
06	9510 X	3066	-0-	-6444	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	13350 X	9843	-0-	-3507	-0-	9843	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

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
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-
*06	39852	X	39852	-0-	-0-	-0-	39851	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	13911	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	690	X	457	-0-	-233	-0-	457	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

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-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

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-
06	12030 X	11487	-0-	-543	-0-	11487	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

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-
*06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

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-
06	3750 X	178	-0-	-3572	-0-	177	2	1	9	N	1	1	8			-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

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-
*06	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

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-
06	17880 X	17327	-0-	-553	-0-	17326	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	14160 X	12957	-0-	-1203	-0-	12956	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

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-
06	10170 X	7439	-0-	-2731	-0-	7439	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

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-
06	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

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-
*06	13309 X	13309	-0-	-0-	-0-	13308	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

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-
06	17970 X	8239	-0-	-9731	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

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-
06	2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

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-
06	26310 X	25294	-0-	-1016	-0-	25293	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	19656	X	19656	-0-	-0-	-0-	19655	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

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-
*06	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

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-
06	47340	X	41752	-0-	-5588	-0-	41750	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

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-
06	10530	X	2139	-0-	-8391	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399

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-
*06	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	7814	2	6	9	N	5	5	8			-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

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-
06	540	X	290	-0-	-250	-0-	290	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	29100	X	28481	-0-	-619	-0-	28481	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

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-
06	23910	X	22194	-0-	-1716	-0-	22193	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

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-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

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-
*06	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

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-
06	40020	X	36585	-0-	-3435	-0-	36585	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

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-
*06	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

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-
*06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7321	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	21879	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	23520	X	20816	-0-	-2704	-0-	20816	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	25839	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

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

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	10920	X	9650	-0-	-1270	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

KRAEMER ENTERPRISES LLC WELL #: 1 RRCID -> 250985 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	54180	X	27923	-0-	-26257	-0-	27923	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	20893 X	20893	-0-	-0-	-0-	20893	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

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-
06	10770 X	10054	-0-	-716	-0-	10053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

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-
*06	70553 X	70553	-0-	-0-	-0-	70553	2			N	-0-					-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

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-
*06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

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-
06	14250 X	10423	-0-	-3827	-0-	10421	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

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-
*06	43829 X	43829	-0-	-0-	-0-	43829	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

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-
06	3960 X	3834	-0-	-126	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	32640	X	32640	-0-	-0-	-0-	32640	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

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

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

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

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6436	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COULTER HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256042 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16517 - 17628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	66120	X	51750	-0-	-14370	-0-	51749	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 256047 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14751 - 15829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	41910	X	36170	-0-	-5740	-0-	36169	2	1	9	N	1	1	8			-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

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-
*06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7952	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

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-
*06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3			N	-0-					-0-

NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

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-
06	11370	X	10203	-0-	-1167	-0-	10203	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			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

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3720	X	2394	-0-	-1326	-0-	71	1	2301	2	N	20					157
							22	9									

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

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
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					63

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

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									
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	35	1	1123	2	N	34	127	1			13
							37	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

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									
*06	12990	X	12531	-0-	-459	-0-	369	1	11898	2	N	240	229	1			243
							264	9									

LAC (RODESSA) 50473 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171878 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7952 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	111	3			Y	-0-					161

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

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-
*06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	106	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

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-
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	1044	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

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-
*06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	18	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) //CONT.// 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930 N	493	-0-	-437	-0-	480	2	13	9	Y	12	12	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

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-
06	1290 N	1168	-0-	-122	-0-	1168	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

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-
06	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

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
06	1470 #	1162	-0-	-308	-0-	1162	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2430 X	29	-0-	-2401	-0-	29	2			N	-0-			119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUGLAS WELL #: 2 RRCID -> 190921 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9320 - 9368

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

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
06	390 N	3	-0-	-387	-0-	3	2			N	-0-			20

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	240	N	7	-0-	-233	-0-	7	2			N	-0-					169

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BAKER, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 073746 COMPL. DATE 10/04/1977 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10754 - 10809

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

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-
06	2700		172	-0-	-2528	-0-	172	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

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
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	3			N	-0-					29

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

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-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	197	1	2948	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	450 X	302	-0-	-148	-0-	19	1	283	2	N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
*06	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

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
06	2280 X	1546	-0-	-734	-0-	97	1	1449	2	N	-0-					42

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

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
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

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
06	960 X	224	-0-	-736	-0-	14	1	210	2	N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	990	X	864	-0-	-126	-0-	54	1	810	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 #: 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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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
*06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

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
06	300	N	108	-0-	-192	-0-	108	3		N	-0-			54

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2490	X	2015	-0-	-475	-0-	2015	3			N	-0-					255

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

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
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2001	3	61	9	N	55	106	1			97

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

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-
06	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

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-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

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
06	2430	X	118	-0-	-2312	-0-	118	3			N	-0-					27

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

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
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

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
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	111	1	1659	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	630	X	568	-0-	-62	-0-	36	1	532	2	N	-0-					80

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	990	X	704	-0-	-286	-0-	44	1	660	2	N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4290	X	3443	-0-	-847	-0-	216	1	3227	2	N	-0-					113

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	242	1	3616	2	N	-0-					104

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5177	X	4457	-0-	-720	-0-	432	1	4011	2	N	13					196
							14	9									
*02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	578	1	5592	2	N	-0-					196
*03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	657	1	6293	2	N	-0-					196
*04	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	608	1	5459	2	N	-0-					196
*05	6603	X	6132	-0-	-471	-0-	610	1	5522	2	N	-0-					196
06	6720	X	4964	-0-	-1756	-0-	310	1	4644	2	N	9	165	1			40
							10	9									

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

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
06	2310	X	1917	-0-	-393	-0-	120	1	1797	2	N	-0-					14

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

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									
06	1200	N	741	-0-	-459	-0-	46	1	695	2	N	-0-					136

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2520	X	2173	-0-	-347	-0-	136	1	2037	2	N	-0-					120

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3420 X	3290	-0-	-130	-0-	200	1	2987	2	N	94	158	1			75
						103	9									

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

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
06	3210 X	2745	-0-	-465	-0-	171	1	2560	2	N	13	155	1			22
						14	9									

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

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
06	1110 X	947	-0-	-163	-0-	59	1	888	2	N	-0-					24

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2010 X	1724	-0-	-286	-0-	108	1	1616	2	N	-0-					35

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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
06	630 X	489	-0-	-141	-0-	31	1	458	2	N	-0-			17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

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
*06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	N	-0-			162

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

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
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	172	1	2568	2	N	-0-			69

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1260 X	871	-0-	-389	-0-	55	1	816	2	N	-0-					55

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

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
06	1440 X	784	-0-	-656	-0-	49	1	735	2	N	-0-					53

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	990 X	808	-0-	-182	-0-	51	1	757	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

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
06	2250 X	1154	-0-	-1096	-0-	72	1	1082	2	N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

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
06	4650 X	3852	-0-	-798	-0-	241	1	3611	2	N	-0-					118

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

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
06	510 X	443	-0-	-67	-0-	28	1	415	2	N	-0-			10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

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
06	960 X	238	-0-	-722	-0-	15	1	223	2	N	-0-			47

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

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
06	3090 X	1827	-0-	-1263	-0-	114	1	1713	2	N	-0-			191

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

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
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

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
06	4590 X	3221	-0-	-1369	-0-	202	1	3019	2	N	-0-			134

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	X	1462	-0-	-1268	-0-	92	1	1370	2	N	-0-					79

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3810	X	2885	-0-	-925	-0-	181	1	2704	2	N	-0-					87

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	106	1	1592	2	N	-0-					156

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	720	X	148	-0-	-572	-0-	9	1	139	2	N	-0-			80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

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-
06	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

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
06	2640	X	2109	-0-	-531	-0-	132	1	1977	2	N	-0-			141

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

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
06	1020	X	563	-0-	-457	-0-	35	1	528	2	N	-0-			147

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 #: 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
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
06	1140 X	1051	-0-	-89	-0-	66	1	985	2	N	-0-					34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

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
06	990 X	711	-0-	-279	-0-	45	1	666	2	N	-0-					74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	2460 X	1975	-0-	-485	-0-	124	1	1851	2	N	-0-					167

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
06	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	160	1	2391	2	N	-0-					104

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

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									
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	110	1	1641	2	N	-0-					79

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

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									
06	10020	X	5790	-0-	-4230	-0-	357	1	5339	2	N	85					189
							94	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

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									
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	19	1	959	2	Y	-0-					84

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

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
06	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
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									
06	1080	X	796	-0-	-284	-0-	16	1	780	2	Y	-0-					103

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

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
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

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
06	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

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-
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					90

LINN OPERATING, INC. 501545
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

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-
06	1410 N	1306	-0-	-104	-0-	59	1	1247	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

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
*06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					112

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

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
*06	8432 X	8432	-0-	-0-	-0-	8290	3	142	9	N	129	181	1			420

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	450	N	178	-0-	-272	-0-	178	3			N	-0-					5

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

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-
06	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

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-
06	2550	X	2285	-0-	-265	-0-	2285	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

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
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

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
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					95

PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

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
*06	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
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
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-
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

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-
*06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

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
06	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

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									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23

SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

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-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

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-
06	0	N	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
DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63	-0-	63	63	40	1	19	2	N	4					4
							4	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	63					N	NO RPT					4

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. 687208
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

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-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

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-
*06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

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
*06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					92

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

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-
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208

LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
06	3660 X	3509	-0-	-151	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1500 X	1122	-0-	-378	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3000 N	3025	-0-	25	145	3025	2			Y	-0-					152

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
06	930 N	860	-0-	-70	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6510 #	5888	-0-	-622	-0-	5888	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

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
06	870 N	767	-0-	-103	-0-	27	1	740	2	N	-0-					13

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

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
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	53	1	1430	2	N	-0-					42

UTLEY-HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

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-
06	1440 N	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

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
06	1020 N	951	-0-	-69	-0-	951	2			N	-0-					141

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

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
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

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
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	2			N	-0-					123

HILL-SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

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
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					10

HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

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
06	1080	N	572	-0-	-508	-0-	572	2			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

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
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
WATSON TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1500	N	1265	-0-	-235	-0-	45	1	1220	2	N	-0-					55

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

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
*06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	89	1	2420	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

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	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	87	1	1182	2	N	4					47
							4	9									
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	72	1	953	2	N	-0-					47

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

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	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	228	1	3097	2	N	-0-					30
*06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					30

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	N	-0-					21
06	270	N	113	-0-	-157	-0-	8	1	105	2	N	-0-					21

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

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	519	-0-	-70	-0-	35	1	481	2	N	3					40
							3	9									
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	36	1	482	2	N	-0-					40

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	839	-0-	-60	-0-	57	1	775	2	N	6					62
							7	9									
06	840	N	814	-0-	-26	-0-	57	1	757	2	N	-0-					62

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

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
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	240	1	1041	2	N	-0-					28

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	900	2	N	6					110
							7	9									
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	70	1	923	2	N	-0-					110

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

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	1752	-0-	-139	-0-	120	1	1632	2	N	-0-					87
06	2010	N	1420	-0-	-590	-0-	99	1	1321	2	N	-0-					87

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	1					71
							1	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					71

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
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	3938	-0-	-4277	-0-	268	1	3637	2	N	30	181	1			93
							33	9									
06	6000	X	2614	-0-	-3386	-0-	183	1	2431	2	N	-0-					93

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
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-					20
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	35	1	460	2	N	-0-					20

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
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
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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
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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					124

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	64	1	473	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

*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	18					60
*10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					60
*11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					60
*12	P&A COND		-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					60
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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

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
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	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

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
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	9	N	1					117

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

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
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	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
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
06	750	N	463	-0-	-287	-0-	446	2	17	9	N	15					47

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

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
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	246	2	4	9	N	4					165

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

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-
06	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

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
06	810	N	253	-0-	-557	-0-	253	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

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
*06	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					64

MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 251051 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10642 - 10735

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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-
06	13080	12891	-0-	-189	-0-	12891	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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
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
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	39	1	177	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	4590	X	3683	-0-	-907	-0-	3575	3	108	9	Y	98					232

HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	55564				N	-0-			-0-

TRISTREAM EAST TEXAS, LLC 871107
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

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-
06	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

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-
*06	2900 N	2900	-0-	-0- B	-0-	2900	2			N	-0-				-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

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
*06	4621 X	4621	-0-	-0- B	-0-	4613	2	8	9	N	7				267

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

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
*06	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	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
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-
*06	5227 X	5227	-0-	-0- B	-0-	5227	2			N	-0-			-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

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-
06	DLQ G-10	5573	-0-	5573 B	28294	5573	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

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-
06	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

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
06	540 N	111	-0-	-429 B	-0-	111	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

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-
06	750 N	293	-0-	-457 B	-0-	293	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

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
06	870 N	74	-0-	-796 B	-0-	51	1	23	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
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
*06	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	72	1	742	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
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-
*06	18226	X	18226	-0-	-0- B	-0-	1611	1	16615	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
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	2121	X	2121	-0-	-0- B	-0-	146	1	1975	2	N	-0-					90
*06	2104	N	2104	-0-	-0- B	-0-	147	1	1957	2	N	-0-					90

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
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	39	-0-	-116 B	-0-	3	1	36	2	N	-0-					89
*06	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	6	1	78	2	N	-0-					89

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
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
*06	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	195	1	1953	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
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-
*06	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	377	1	2692	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
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
06	1110 N	646	-0-	-464 B	-0-	59	1	587	2	N	-0-			1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

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-
06	2100 N	1914	-0-	-186 B	-0-	235	1	1679	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

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-
06	1560 N	1338	-0-	-222 B	-0-	164	1	1174	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

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
06	1830 N	1566	-0-	-264 B	-0-	192	1	1374	2	N	-0-			12

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

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
*06	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	137	1	1379	2	N	-0-			12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

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-
06	2640 X	2030	-0-	-610 B	-0-	249	1	1781	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
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
*06	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	55	1	433	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
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-
06	570	N	-0-	-0-	-570 B	-0-					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
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
*06	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	100	1	1004	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
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-
*06	4566	X	4566	-0-	-0- B	-0-	561	1	4005	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
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-
06	2220	N	1662	-0-	-558 B	-0-	204	1	1458	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
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
06	1560	N	793	-0-	-767 B	-0-	72	1	721	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
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-
*06	1951	X	1951	-0-	-0- B	-0-	240	1	1711	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

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-
06	870	N	848	-0-	-22 B	-0-	104	1	744	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242

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
*06	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	111	1	1113	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

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-
*06	1981	N	1981	-0-	-0- B	-0-	243	1	1738	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

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-
06	2460	X	604	-0-	-1856 B	-0-	74	1	530	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

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-
06	3450	X	2394	-0-	-1056 B	-0-	294	1	2100	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
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-
06	1230	N	952	-0-	-278 B	-0-	117	1	835	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

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-
06	1050	N	776	-0-	-274 B	-0-	95	1	681	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

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
06	2850	X	2256	-0-	-594 B	-2286	256	1	2000	2	N	-0-			94

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

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
06	570	N	518	-0-	-52 B	-0-	47	1	471	2	N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

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
06	1230	N	1045	-0-	-185 B	-0-	95	1	950	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	21	1	163	2	N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

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
06	60	N	65	-0-	5 B	-5973	7	1	58	2	N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

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
*06	5287	X	5287	-0-	-0- B	-0-	601	1	4686	2	N	-0-			158

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

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-
06	990	N	764	-0-	-226 B	-0-	68	1	696	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

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
*06	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	22	1	174	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

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
06	2070	X	1930	-0-	-140 B	-0-	175	1	1755	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
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
*06	5764 X	5764	-0-	-0- B	-0-	655	1	5109	2	N	-0-			47

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 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-
06	25020 X	20146	-0-	-4874 B	-357982	1781	1	18365	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

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-
*06	16530 X	16530	-0-	-0- B	-0-	1461	1	15069	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

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-
*06	16266 X	16266	-0-	-0- B	-0-	1438	1	14828	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

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-
06	17520 X	16315	-0-	-1205 B	-0-	1442	1	14873	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

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-
06	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
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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-1589				N	-0-					13
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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-
06	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					30
06	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			36
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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.	-0-	-0-	-0- B	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	49			N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			44
06	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					16
06	450	X	NO RPT	-0-	-450 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					150
06	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
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	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	1			N	-0-					6
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	1			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2132	X	2132	-0-	-0- B	-0-	2124	1	8	9	N	7					187
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700 B	-0-					N	NO RPT					187

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1620	N	1620	-0-	-0- B	-0-	320	1	1300	3	N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	377	1	1534	3	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
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
*06	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					1

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

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
*06	2433	N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	3			N	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

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
*06	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	3			Y	-0-					45

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

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
*06	2661	X	2661	-0-	-0- B	-0-	525	1	2136	3	N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

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-
06	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

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
06	3000	X	2865	-0-	-135 B	-0-	2865	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
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
*06	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

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
*06	5513	X	5513	-0-	-0- B	-0-	5513	3			Y	-0-					77

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

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
*06	1171	N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

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
06	1950	N	1521	-0-	-429 B	-0-	1521	3			Y	-0-					23

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

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	316	-0-	-1854 B	-0-	316	3			N	-0-					16
*04	2243	N	2243	-0-	-0- B	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					16
*05	2231	N	2231	-0-	-0- B	-0-	6	1	2225	3	N	-0-					16
*06	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3			N	-0-					16

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

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
06	630	N	493	-0-	-137 B	-0-	493	3			N	-0-					1

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

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
*06	2137	N	2137	-0-	-0- B	-0-	2137	3			Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	3			Y	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

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
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	B	-0-	2007	3			Y	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

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-
06	330	N	1736	-0-	1406	B	-24197	343	1	1393	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

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
*06	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3			Y	-0-					1

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

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
06	300	N	223	-0-	-77	B	-0-	223	3			Y	-0-					1

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

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
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	B	-0-	1791	3			Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2190 X	2190	-0-	-0- B	-0-	2190	3			Y	-0-					48

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	3333 X	3333	-0-	-0- B	-0-	658	1	2675	3	N	-0-					1

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	4311 X	4311	-0-	-0- B	-0-	851	1	3460	3	N	-0-					1

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360 N	1870	-0-	1510 B	-11564	369	1	1501	3	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
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
*06	5495 X	5495	-0-	-0- B	-0-	1085	1	4410	3	N	-0-					1

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1710 N	1446	-0-	-264 B	-0-	1446	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
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-
06	2400	X	4259	-0-	1859 B	-56766	841	1	3418	3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

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-
06	330	N	1688	-0-	1358 B	-30710	333	1	1355	3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

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-
06	240	N	1258	-0-	1018 B	-37513	248	1	1010	3	N	-0-			-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

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-
06	180	N	860	-0-	680 B	-15341	170	1	690	3	N	-0-			-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

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
06	2730	N	2372	-0-	-358 B	-0-	2372	3			N	-0-			1

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

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
*06	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	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
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
*06	7692 X	7692	-0-	-0- B	-0-	6120	1	1572	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

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-
*06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	66	1	1395	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

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-
*06	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-751					Y	-0-			-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

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-
*06	4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	191	1	4019	2	Y	-0-			-0-

EMMONS MG GUI WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

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-
*06	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	1893	N	1893	-0-	-0- B	-0-	85	1	1787	2	Y	19			169
							21	9							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 12829

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-
*06	1781	N	1781	-0-	-0- B	-0-	81	1	1700	2	Y	-0-			-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

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-
*06	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	45	1	938	2	Y	-0-			-0-

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

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-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-			-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

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-
06	240	N	193	-0-	-47 B	-0-	9	1	184	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

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-
06	750	N	739	-0-	-11 B	-0-	34	1	705	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1185	N	1185	-0-	-0- B	-0-	54	1	1131	2	Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

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-
06	1350	N	1259	-0-	-91 B	-0-	57	1	1202	2	Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

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-
06	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	22	1	462	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

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
06	2070	X	469	-0-	-1601 B	-0-	21	1	448	2	Y	-0-			177

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

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-
06	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

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-
*06	1980	N	1980	-0-	-0- B	-0-	90	1	1890	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	750	N	638	-0-	-112 B	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666

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-
06	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

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-
06	2100	N	1456	-0-	-644 B	-0-	66	1	1390	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872

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-
*06	1939	N	1939	-0-	-0- B	-0-	88	1	1851	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

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-
*06	1149	N	1149	-0-	-0- B	-0-	52	1	1097	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

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-
06	2760	N	2245	-0-	-515 B	-0-	102	1	2143	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 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
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-
06	600	N	580	-0-	-20 B	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

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-
06	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

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

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-
*06	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	173	1	3647	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

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-
06	1440	N	1398	-0-	-42 B	-729	63	1	1335	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

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-
*06	2572	N	2572	-0-	-0- B	-0-	117	1	2455	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

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-
*06	3026	X	3026	-0-	-0- B	-0-	137	1	2889	2	Y	-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 #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1266	N	1266	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1209	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

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-
*06	6204	X	6204	-0-	-0-	B	-0-	281	1	5923	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

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-
*06	3380	X	3380	-0-	-0-	B	-0-	153	1	3227	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

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-
06	1920	N	1450	-0-	-470	B	-0-	66	1	1384	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

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-
06	2100	N	358	-0-	-1742	B	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184627 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12256 - 12265

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-
06	1230	N	819	-0-	-411	B	-0-	37	1	782	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 #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	15	N	7	-0-	-8 B	-187	7	2			Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

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-
06	2280	N	2224	-0-	-56 B	-0-	101	1	2123	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

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-
*06	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	203	1	4279	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

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-
06	1830	N	1523	-0-	-307 B	-0-	69	1	1454	2	Y	-0-					-0-

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

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-
06	1170	N	789	-0-	-381 B	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

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-
*06	5420	X	5420	-0-	-0- B	-0-	246	1	5174	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4071	X	4071	-0-	-0- B	-0-	185	1	3886	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

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-
06	2340	N	2065	-0-	-275 B	-0-	94	1	1971	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

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-
*06	2918	X	2918	-0-	-0- B	-0-	132	1	2786	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200714 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12691 - 12870

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

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-
*06	3794	X	3794	-0-	-0- B	-0-	172	1	3622	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

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-
*06	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	80	1	1679	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

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-
*06	2029	N	2029	-0-	-0- B	-0-	92	1	1937	2	Y	-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 #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2465	X	2465	-0-	-0- B	-0-	112	1	2353	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

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-
06	750	N	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

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-
*06	2443	N	2443	-0-	-0- B	-0-	111	1	2332	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

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-
06	1230	N	714	-0-	-516 B	-0-	32	1	682	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

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	37380	X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	38626	X	-0-	-0-	-38626 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	37380	X	-0-	-0-	-37380 B	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

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-
06	1830	N	1109	-0-	-721 B	-0-	50	1	1059	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

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-
*06	3083	X	3083	-0-	-0- B	-0-	140	1	2943	2	Y	-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 #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3690	X	3591	-0-	-99 B	-0-	163	1	3428	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

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-
06	870	N	834	-0-	-36 B	-921	38	1	796	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

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-
06	2130	N	2087	-0-	-43 B	-168	95	1	1992	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

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-
06	1140	N	1071	-0-	-69 B	-1154	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 12166

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-
06	330	N	306	-0-	-24 B	-0-	306	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

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-
06	2190	N	1764	-0-	-426 B	-0-	80	1	1684	2	N	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

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-
06	1680	N	67	-0-	-1613 B	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4726					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

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-
06	1740 N	884	-0-	-856 B	-0-	40	1	844	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

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-
*06	1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	77	1	1064	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

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
06	2280 X	779	-0-	-1501 B	-0-	35	1	733	2	Y	10			170
						11	9							

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

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-
*06	5028 X	5028	-0-	-0- B	-0-	228	1	4800	2	Y	-0-			-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

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-
06	1950 X	1160	-0-	-790 B	-0-	53	1	1107	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	76	-0-	-14 B	-656	3	1	73	2	Y	-0-					-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

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	78616	X	17619	-0-	-60997 B	-0-	826	1	16793	2	N	-0-					-0-
*06	76080	X	14222	-0-	-61858 B	-0-	645	1	13577	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

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-
06	450	N	345	-0-	-105 B	-1416	23	1	322	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

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-
06	1680	X	218	-0-	-1462 B	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

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-
06	240	N	205	-0-	-35 B	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

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-
06	2730	X	2621	-0-	-109 B	-0-	119	1	2502	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

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-
06	4950	X	4590	-0-	-360 B	-0-	208	1	4382	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3424	X	3424	-0-	-0- B	-0-	155	1	3269	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 223576 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12752 - 15450

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-
06	15000	X	14469	-0-	-531 B	-0-	656	1	13813	2	N	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

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-
06	14280	X	11001	-0-	-3279 B	-0-	499	1	10502	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

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							
06	2550	X	1467	-0-	-1083 B	-0-	66	1	1383	2	Y	16			168
							18	9							

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

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-
06	1680	N	1547	-0-	-133 B	-1439	70	1	1477	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 14H RRCID -> 232256 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 12819 PERF.13263 - 15227

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-
*06	7999	X	7999	-0-	-0- B	-0-	360	1	7573	2	Y	60			60
							66	9							

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 #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	119	1	2496	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

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-
06	6240 X	726	-0-	-5514 B	-0-	53	1	673	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

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-
*06	3443 X	3443	-0-	-0- B	-0-	156	1	3287	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

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-
*06	11939 X	11939	-0-	-0- B	-0-	542	1	11397	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

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-
*06	20383 X	20383	-0-	-0- B	-0-	925	1	19458	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12601 - 15299

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-
06	10260 X	5886	-0-	-4374 B	-0-	267	1	5619	2	Y	-0-			-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12861 - 16281

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-
*06	22511 X	22511	-0-	-0- B	-0-	1021	1	21490	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10200 X	9336	-0-	-864 B	-0-	423	1	8913	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

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-
06	12150 X	11744	-0-	-406 B	-0-	533	1	11211	2	N	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

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-
06	17670 X	17194	-0-	-476 B	-0-	780	1	16414	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

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-
06	14280 X	11161	-0-	-3119 B	-0-	506	1	10655	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

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-
*06	15318 X	15318	-0-	-0- B	-0-	695	1	14623	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12659 - 14690

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-
06	11250 X	11213	-0-	-37 B	-0-	509	1	10704	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

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-
06	8100 X	6036	-0-	-2064 B	-0-	274	1	5762	2	Y	-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 #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	19710 X	19341	-0-	-369 B	-0-	877	1	18464	2	Y	-0-			-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

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
*06	19261 X	19261	-0-	-0- B	-0-	1300	1	17961	2	Y	-0-			141

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

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-
*06	23742 X	23742	-0-	-0- B	-0-	1077	1	22665	2	Y	-0-			-0-

HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

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-
06	18240 X	17728	-0-	-512 B	-0-	804	1	16924	2	Y	-0-			-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

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-
06	15930 X	15478	-0-	-452 B	-0-	702	1	14776	2	Y	-0-			-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

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-
*06	11645 X	11645	-0-	-0- B	-0-	528	1	11117	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	8610	X	7090	-0-	-1520 B	-0-	538	1	6552	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

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-
*06	7196	X	7196	-0-	-0- B	-0-	326	1	6870	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

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-
06	12270	X	11800	-0-	-470 B	-6831	535	1	11265	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

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-
06	8760	X	8677	-0-	-83 B	-0-	394	1	8283	2	Y	-0-					-0-

C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

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
*06	2066	X	2066	-0-	-0- B	-0-	92	1	1940	2	Y	31					227
							34	9									

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

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-
*06	3921	X	3921	-0-	-0- B	-0-	178	1	3743	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	21810 X	20494	-0-	-1316 B	-2208086	930	1	19564	2	Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

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-
06	1770 N	492	-0-	-1278 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

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-
06	840 N	615	-0-	-225 B	-0-	615	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

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-
*06	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

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-
06	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

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-
*06	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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-
*06	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-

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
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-
06	2370	X	1761	-0-	-609 B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 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
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-
06	2340	X	2153	-0-	-187 B	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082

HORTON WELL #: 1 RRCID -> 199236 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12477 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2850	X	729	-0-	-2121 B	-0-	729	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3030	X	2541	-0-	-489 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1590	X	1366	-0-	-224 B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

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
*06	1836	N	1836	-0-	-0- B	-0-	1836	2			N	-0-					112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

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-
06	2070	N	2018	-0-	-52 B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

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-
06	810	X	363	-0-	-447 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

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
06	2820	X	2340	-0-	-480 B	-0-	2340	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

01	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	154	1	4905	2	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	5192	X	5192	-0-	-0- B	-0-	155	1	5037	2	Y	-0-					12
03	4999	X	4999	-0-	-0- B	-0-	162	1	4837	2	Y	-0-					12
04	4500	X	3927	-0-	-573 B	-0-	130	1	3797	2	Y	-0-					12
05	4650	X	4614	-0-	-36 B	-0-	154	1	4460	2	Y	-0-					12
06	4500	X	3144	-0-	-1356 B	-0-	100	1	3044	2	Y	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2400	X	2393	-0-	-7 B	-0-	76	1	2317	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

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
*06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

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
06	3210	X	1552	-0-	-1658 B	-0-	49	1	1503	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

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
06	1200	N	1134	-0-	-66 B	-0-	36	1	1098	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

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-
*06	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	15	1	458	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

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
06	1620	N	1576	-0-	-44 B	-0-	50	1	1526	2	N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

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-
06	1410 X	1275	-0-	-135 B	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

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-
06	960 N	689	-0-	-271 B	-0-	22	1	667	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

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-
06	2910 X	1841	-0-	-1069 B	-0-	59	1	1782	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

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-
06	3870 X	3555	-0-	-315 B	-0-	113	1	3442	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

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-
06	6660 X	6431	-0-	-229 B	-0-	205	1	6226	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 #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6960 X	5339	-0-	-1621 B	-0-	170	1	5169	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

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-
06	0 N	-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

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-
06	3180 X	2353	-0-	-827 B	-0-	75	1	2278	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

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-
*06	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	89	1	2693	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

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-
06	1800 N	389	-0-	-1411 B	-0-	12	1	377	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

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-
06	2970 X	2017	-0-	-953 B	-0-	64	1	1953	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

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-
06	2970 X	2200	-0-	-770 B	-0-	70	1	2130	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
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-
06	4440 X	2136	-0-	-2304 B	-0-	68	1	2068	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

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-
*06	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	55	1	1687	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

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-
*06	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	24	1	730	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

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-
*06	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	83	1	2519	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

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-
06	4470 X	119	-0-	-4351 B	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

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-
06	5580 X	4459	-0-	-1121 B	-0-	142	1	4317	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

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
*06	8662 X	8662	-0-	-0- B	-0-	276	1	8386	2	Y	-0-			48

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	161	1	4904	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

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
06	2580 X	1463	-0-	-1117 B	-0-	47	1	1416	2	Y	-0-					11

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

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
06	4260 X	3280	-0-	-980 B	-0-	104	1	3176	2	Y	-0-					11

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

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-
06	1950 X	1776	-0-	-174 B	-0-	57	1	1719	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

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
06	4770 X	1656	-0-	-3114 B	-0-	53	1	1603	2	Y	-0-					14

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

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-
06	1650 X	555	-0-	-1095 B	-0-	18	1	537	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6486 X	6486	-0-	-0- B	-0-	207	1	6279	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

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-
*06	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	114	1	3474	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

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-
06	4800 X	4679	-0-	-121 B	-0-	149	1	4530	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

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-
*06	5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	171	1	5183	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

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
06	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	25	1	748	2	Y	-0-					11

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

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-
06	1320 N	973	-0-	-347 B	-0-	31	1	942	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

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-
06	2190 X	1134	-0-	-1056 B	-0-	36	1	1098	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 #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 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
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
06	8190	X	7174	-0-	-1016 B	-0-	229	1	6945	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3600	X	3600	-0-	-0- B	-0-	115	1	3485	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5820	X	4496	-0-	-1324 B	-0-	143	1	4353	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	497	-0-	-43 B	-0-	16	1	481	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3930	X	3566	-0-	-364 B	-0-	113	1	3453	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	540	N	282	-0-	-258 B	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7440	X	5425	-0-	-2015 B	-0-	173	1	5252	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 #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	3923 X	3923	-0-	-0- B	-0-	125	1	3798	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

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-
06	7860 X	6194	-0-	-1666 B	-0-	197	1	5997	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

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
*06	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	83	1	894	2	N	-0-			95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

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-
*06	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	2			N	-0-			-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

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							
*06	3033 X	3033	-0-	-0- B	-0-	251	1	2691	2	N	83			223
						91	9							

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE) 64409 267 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199261 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12526 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

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								
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	372	1	868	2	Y	3				27
						3	9								

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

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								
*06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1510	1	3523	2	Y	13				91
						14	9								

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	578	2	Y	3					22
							3	9									

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

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									
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	71	1	166	2	Y	-0-					6

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

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-
06	0	X	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

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6164					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

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-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4022					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	0 X	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

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-
06	0 X	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

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-
06	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

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-
*06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	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

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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

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-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	0	X	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

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-
06	0	X	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

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-
06	0	X	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

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-
06	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

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-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

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
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	36	1	1177	2	Y	-0-					7

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	4800 X	3527	-0-	-1273	-0-	105	1	3422	2	Y	-0-					6

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

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
06	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

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-
06	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

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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	1333 X	847	-0-	-486	-0-	58	1	785	2	N	4					54
						4	9									
06	1170 X	774	-0-	-396	-0-	54	1	720	2	N	-0-					54

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

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	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	193	1	2616	2	N	20					202
						22	9									
*06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	55					257
						61	9									

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

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	2139 X	1825	-0-	-314	-0-	125	1	1690	2	N	9					118
						10	9									
06	2070 X	1860	-0-	-210	-0-	130	1	1729	2	N	1					119
						1	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	103	1	1391	2	N	7					132
						8	9									
06	1620 X	1521	-0-	-99	-0-	106	1	1414	2	N	1					133
						1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

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
06	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

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	3472 X	3126	-0-	-346	-0-	208	1	2818	2	N	91					176
						100	9									
06	3360 X	3335	-0-	-25	-0-	233	1	3100	2	N	2					178
						2	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

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	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					150
*06	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	96	1	1273	2	N	-0-					150

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

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	641	-0-	-1343	-0-	44	1	597	2	N	-0-					-0-
06	2310 X	688	-0-	-1622	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	162	1	2192	2	N	-0-					107
*06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	178	1	2360	2	N	-0-					107

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
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	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	109	1	1471	2	N	-0-					54
06	2010	X	1693	-0-	-317	-0-	119	1	1574	2	N	-0-					54

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
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	868	X	742	-0-	-126	-0-	51	1	688	2	N	3					95
							3	9									
*06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	59	1	788	2	N	-0-					95

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
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	690	-0-	-240	-0-	47	1	643	2	N	-0-					102
06	840	X	601	-0-	-239	-0-	42	1	559	2	N	-0-					102

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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMACKOVER, NELTA, UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042706 COMPL. DATE 08/30/1967 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9426 - 9448

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

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-
06	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

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

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-
06	720 N	703	-0-	-17	B	-0-	703	2	N	-0-		-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810
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
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-
*06	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	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

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-
06	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

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-
06	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

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-
06	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

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-
06	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

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-
06	SWR 10	1188	-0-	1188	111923	1188	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	1110 N	540	-0-	-570	-0-	540	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

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

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	SWR 10	1060	-0-	1060	126303	1060	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

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-
*06	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	960 N	928	-0-	-32	-0-	928	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

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-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
*06	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

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-
*06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
*06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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	440 N	205	-0-	-235	-0-	205	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2016 - 05/23/16

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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
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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

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-
*06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	30	1	1061	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
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	15388	-0-	-3274	-0-	776	1	14457	3	N	141	168	1			220
						155	9									
06	17820 X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					N	NO RPT					220

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
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	3451	-0-	-455	-0-	174	1	3238	3	N	35					285
						39	9									
06	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					285

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
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	64	1	1187	3	N	1					60
						1	9									
06	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					60

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
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	3100 N	2991	-0-	-109	129	152	1	2839	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-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
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	540	N	458	-0-	-82	-0-	458	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

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-
*06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

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-
*06	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

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-
06	420	N	256	-0-	-164	-0-	256	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 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-
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					-0-

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
01	744	N	1	-0-	-743	-0-	1	3			N	-0-					50
02	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					50
03	0		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					50
04	0		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-	50	7			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2016 - PLUGGED 05/26/16

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
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									
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	33	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	78	1	2111	2	N	-0-					-0-

OPHELIA SONS GU WELL #: 1 RRCID -> 274268 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 3983 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 232334 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	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 #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

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

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
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					11

ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

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-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

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-
*06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

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-
06	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

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-
*06	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	3094	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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

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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	SWR 10	640	-0-	640	4904	640	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
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-
06	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	73	1	1531	2	Y	-0-					-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

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									
06	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	119	1	1506	3	N	31					141
							34	9									

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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
06	SWR 10		5	-0-	5	29	5	3			N	-0-					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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	SWR 10	299	-0-	299	875	22	1	277	3	N	-0-					1

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	SWR 10	2463	-0-	2463	12319	180	1	2283	3	N	-0-					6

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 256961 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7406 - 7823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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
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-
06	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
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
06	3090	X	2880	-0-	-210	-0-	2880	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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	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

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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	2	9 9	N	8			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			10
06	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
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
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	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
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
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

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
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									
06	5040	X	3953	-0-	-1087	-0-	289	1	3664	3	N	-0-					24

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
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									
06	840	N	705	-0-	-135	-0-	51	1	654	3	N	-0-					3

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
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									
06	2490	X	2135	-0-	-355	-0-	156	1	1979	3	N	-0-					15

MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

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									
*06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	901	1	11443	3	N	-0-					38

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

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									
06	2040	N	1273	-0-	-767	-0-	93	1	1180	3	N	-0-					7

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

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									
06	SWR 10	1659	-0-	1659	11194	119	1	1506	3	N	31					61
						34	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

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									
06	7860 X	7632	-0-	-228	-0-	557	1	7075	3	N	-0-					23

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

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									
06	4590 X	3113	-0-	-1477	-0-	227	1	2886	3	N	-0-					34

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

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									
*06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1	1421	3	N	-0-					5

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

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									
06	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	94	1	1192	3	N	-0-					5

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

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
06	330 X	216	-0-	-114	-0-	216	3			N	-0-					60

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

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-
06	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

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

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									
06	5340 X	5278	-0-	-62	-0-	385	1	4893	3	N	-0-					14

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

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									
06	630 N	622	-0-	-8	-0-	45	1	577	3	N	-0-					3

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
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									
06	7950 X	6910	-0-	-1040	-0-	504	1	6406	3	N	-0-					46

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

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-
*06	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

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
06	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

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									
*06	2488 N	2463	-0-	-25	-0-	180	1	2283	3	N	-0-					6

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

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
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	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
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									
06	3660	X	3603	-0-	-57	-0-	263	1	3340	3	N	-0-					9

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4770	X	4356	-0-	-414	-0-	318	1	4038	3	N	-0-					12

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	1280	1	3855	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	27226 X	27226	-0-	-0-	-0-	1243	1	25983	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
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-
06	2520	N	2476	-0-	-44	-0-	142	1	2334	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
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									
06	11550	X	11037	-0-	-513	-0-	503	1	10515	2	Y	17	9	1			17
							19	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
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									
*06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	464	1	9703	2	N	17	10	1			17
							19	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
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-
06	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
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-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	22	1	469	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
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-
06	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

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
06	1290	X	1217	-0-	-73	-0-	1217	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

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
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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
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
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2951	2	23	9	Y	21					217

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

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
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					29

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

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
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

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
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	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
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
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			Y	-0-			6

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

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
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-			10

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

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-
*06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	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

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-
*06	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

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-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	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

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-
06	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
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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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
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
06	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

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	70	115	1			39

OPELIKA (COTTON VALLEY) 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
HOWELL, W. Y. WELL #: 1 L RRCID -> 015565 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 8682 - 11105

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-
06	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

*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
*12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	54	1	4764	3	N	-0-					-0-
*06	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	47	1	4272	3	N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	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	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	21	1	1857	3	N	-0-					-0-
*06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	21	1	1874	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	4712 X	3355	-0-	-1357	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
11	4560 X	3246	-0-	-1314	-0-	3246	3			N	-0-			-0-
12	4712 X	4004	-0-	-708	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
*01	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	3895	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	3598	-0-	-432	-0-	40	1	3558	3	N	-0-			-0-
06	3780 X	3195	-0-	-585	-0-	35	1	3160	3	N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

*10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			-0-
*12	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	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-
06	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	12	1	1079	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

*10	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	3			N	-0-			-0-
11	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	4004	3			N	-0-			-0-
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	4063	-0-	-308	-0-	46	1	4017	3	N	-0-			-0-
06	4230 X	3824	-0-	-406	-0-	42	1	3782	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

*10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	14	1	1229	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

*10	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	2006	3			N	-0-			-0-
*11	2280 X	981	-0-	-1299	-0-	981	3			N	-0-			-0-
*12	2263 N	1511	-0-	-752	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
*01	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	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	1747	-0-	-547	-0-	20	1	1727	3	N	-0-			-0-
06	2040 N	1260	-0-	-780	-0-	14	1	1246	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			N	-0-			-0-
*12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	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	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	54	1	4803	3	N	-0-			-0-
*06	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	48	1	4352	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	15	1	1351	3	N	-0-			-0-
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	11	1	998	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

*10	7347	X	5600	-0-	-1747	-0-	5600	3			N	-0-			-0-
11	7110	X	1638	-0-	-5472	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
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	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	87	1	7705	3	N	-0-			-0-
*06	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	80	1	7215	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

*10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-			-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-			-0-
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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	10	1	922	3	N	-0-			-0-
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	10	1	917	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

*10	4390	X	812	-0-	-3578	-0-	812	3			N	-0-			-0-
*11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-			-0-
*12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	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	325	-0-	-1721	-0-	82	1	243	3	N	-0-			-0-
*06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	87	1	570	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

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

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

*10	3751	X	2786	-0-	-965	-0-	2786	3			N	-0-		-0-
*11	2820	X	2118	-0-	-702	-0-	2118	3			N	-0-		-0-
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-
06	2220	X	1746	-0-	-474	-0-	19	1	1727	3	N	-0-		-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

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-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

*10	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-		-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-		-0-
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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	14	1	1231	3	N	-0-		-0-
*06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	32	1	2904	3	N	-0-		-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-9) WELL #: 193 RRCID -> 162759 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 9022 - 11488

*10	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			N	-0-		-0-
11	960	N	872	-0-	-88	-0-	872	3			N	-0-		-0-
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-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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
*10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
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-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	9	1	816	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
*12	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	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	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	27	1	2393	3	N	-0-					-0-
*06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	24	1	2127	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 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
*10	1674	X	633	-0-	-1041	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	1620	X	541	-0-	-1079	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 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
*10	2573	X	2199	-0-	-374	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	1882	-0-	-608	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
*12	3007	X	1677	-0-	-1330	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*01	3007	X	1516	-0-	-1491	-0-	1516	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-
*06	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	21	1	1934	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
11	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
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	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	34	1	2987	3	N	-0-					-0-
*06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	29	1	2639	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (JAMES LIME) 67416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
OGU (TURNER, H. C. -1) WELL #: 38 RRCID -> 077844 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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	T. A.		3439	-0-	3439	6538	172	1	3245	2	N	20					29
							22	9									
*05	11827	X	5289	-0-	-6538	-0-	271	1	5005	2	N	12	30	1			11
							13	9									
*06	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	320	1	5713	2	N	38					49
							42	9									

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	248	1	4659	2	N	19					244
							21	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	244	1	4500	2	N	16	233	1			27
							18	9									
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	255	1	4541	2	N	41					68
							45	9									

XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			N	-0-					-0-

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-					-0-
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-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					-0-
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-
06	360	N	79	-0-	-281	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9306 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-					-0-
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-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-1) WELL #: 76 U RRCID -> 113652 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8877 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	2	1	209	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 C RRCID -> 113964 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8850 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	3			N	-0-					-0-
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-
*06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	10	1	893	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 155894 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1770 N	1651	-0-	-119	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
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	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	23	1	2061	3	N	-0-					-0-
*06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	17	1	1531	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
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	1564	-0-	-48	-0-	18	1	1546	3	N	-0-					-0-
*06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	19	1	1737	3	N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	194	2	4	9	N	4	172	1			122

TDX ENERGY, LLC 840440
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

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
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	743	2	15	9	N	14					182

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WCP OPERATING COMPANY, LLC 902623
HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 035126 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
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-
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	4	1	398	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
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-
06	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
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
11	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					-0-
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-
*06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	6	1	524	3	N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	3			N	-0-					-0-
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-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	8	1	691	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
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-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			N	-0-					-0-
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-
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	696	3	N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-
*06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	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
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-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	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
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1) WELL #: 12 RRCID -> 015578 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8252 - 8266

*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
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-
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	8	1	766	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2					40
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	304	3	10	9	Y	9					49
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					49
*01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	374	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									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	1	1	242	3	Y	-0-					6

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					1

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
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-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	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
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	6	1	501	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-				-0-
11	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	3			N	-0-				-0-
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-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	5	1	419	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

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-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

*10	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	1358	3			N	-0-				-0-
*11	1710	N	1241	-0-	-469	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
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-
06	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	15	1	1337	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-				-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-				-0-
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-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	3	N	-0-				-0-

OGU (LEWIS, R. R. -1) WELL #: 23 RRCID -> 015596 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8437 - 8537

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

*10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
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	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	21	1	1854	3	N	-0-					-0-
*06	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	16	1	1464	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3042					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 11/25/1947 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	2	1	185	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

*10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	2	1	166	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 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
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-
*06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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									
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	3	1	488	3	Y	216	183	1			233
						238	9									

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*10	SWR 10	839	-0-	839	69903	839	3			N	-0-					-0-
11	SWR 10	856	-0-	856	70759	856	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	479	-0-	479	71238	479	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10	514	-0-	514	71752	514	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	405	-0-	405	72157	405	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	120	-0-	120	72277	1	1	119	3	N	-0-					-0-
04	SWR 10	292	-0-	292	72569	3	1	289	3	N	-0-					-0-
05	SWR 10	80	-0-	80	72649	1	1	79	3	N	-0-					-0-
06	SWR 10	520	-0-	520	73169	6	1	514	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

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-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

*10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					9
*11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	3	2	9	Y	2					11
*12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

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-
06	90 N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1528	3	19	9	Y	17					138
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2112	3	8	9	Y	7					145
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					145
*01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1725	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									
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	4	1	634	3	Y	-0-					27

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

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-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

*10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	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

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-
06	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

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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

*10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
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-
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1084	3	N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	2509	3			N	-0-			-0-
11	3000 X	2630	-0-	-370	-0-	2630	3			N	-0-			-0-
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	2066	-0-	-972	-0-	23	1	2043	3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2285	-0-	-715	-0-	25	1	2260	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

*10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-			-0-
11	420 N	13	-0-	-407	-0-	13	3			N	-0-			-0-
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-
*06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	5	1	434	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-			-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	12	1	1113	3	N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 C RRCID -> 120132 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454

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

OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

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

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

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

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

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

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

*10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
*11	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			N	-0-			-0-
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-			-0-
*01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	19	1	1682	3	N	-0-			-0-
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	20	1	1843	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

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-
06	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

*10	2914 X	1128	-0-	-1786	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
11	2520 X	1146	-0-	-1374	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
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	2160	-0-	-444	-0-	24	1	2136	3	N	-0-			-0-
06	2850 X	2307	-0-	-543	-0-	25	1	2282	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

*10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-		-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-		-0-
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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	23	1	2053	3	N	-0-		-0-
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	21	1	1903	3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

*10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-		-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-		-0-
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-
*06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-		-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-		-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-		-0-
12	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	3			N	-0-		-0-
*01	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	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-
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	7	1	602	3	N	-0-		-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

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-
*06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	3	1	452	3	N	-0-		-0-

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

*10	SWR 10	649	-0-	649	56522	649	3			N	-0-			-0-
11	SWR 10	617	-0-	617	57139	617	3			N	-0-			-0-
12	SWR 10	595	-0-	595	57734	595	3			N	-0-			-0-
01	SWR 10	692	-0-	692	58426	692	3			N	-0-			-0-
02	SWR 10	540	-0-	540	58966	540	3			N	-0-			-0-
03	SWR 10	599	-0-	599	59565	7	1	592	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	567	-0-	567	60132	6	1	561	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	617	-0-	617	60749	7	1	610	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	600	-0-	600	61349	7	1	593	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	129					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-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
*10	1426 N	810	-0-	-616	-0-	810	3			N	-0-					-0-
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
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-
*06	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	23	1	2109	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
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-
06	660 N	438	-0-	-222	-0-	5	1	433	3	N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	3	1	236	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 176119 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068

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

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

*10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-			-0-
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
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	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	27	1	2349	3	N	-0-			-0-
*06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	12	1	1117	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

*10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
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-
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	3	1	310	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
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-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1	620	3	N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

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-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

*10	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-				-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
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	820	-0-	-79	-0-	9	1	811	3	N	-0-				-0-
06	840	N	602	-0-	-238	-0-	7	1	595	3	N	-0-				-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

*10	961	X	202	-0-	-759	-0-	202	3			N	-0-				-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

*10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-				-0-
11	1530	N	263	-0-	-1267	-0-	263	3			N	-0-				-0-
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-
06	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	13	1	1212	3	N	-0-				-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015 - PLUGGED 06/11/15

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

01	3069 X	2074	-0-	-995	-0-	6	1	2067	3	N	1	1	8			124
						1	9									
02	2871 X	2284	-0-	-587	-0-	5	1	2257	3	N	20					144
						22	9									
03	3069 X	2916	-0-	-153	-0-	6	1	2869	3	N	37	1	8			180
						41	9									
04	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	6	1	2049	3	N	2					182
						2	9									
05	2666 X	2243	-0-	-423	-0-	6	1	2231	3	N	5					187
						6	9									
06	2820 X	2060	-0-	-760	-0-	6	1	2043	3	N	10					197
						11	9									

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

*10	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	3			N	-0-	-0-
*11	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			N	-0-	-0-
12	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-	-0-
*01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	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	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	73	1	6425	3	N	-0-	-0-
06	4710 X	4514	-0-	-196	-0-	49	1	4465	3	N	-0-	-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

*10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-	-0-
*11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-	-0-
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	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	18	1	1557	3	N	-0-	-0-
*06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	3	N	-0-	-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

*10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-	-0-
11	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-	-0-
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-
*06	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	25	1	2280	3	N	-0-	-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
*10	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1983	-0-	-147	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
*12	2573	N	1929	-0-	-644	-0-	1929	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-
*06	3000	N	3214	-0-	214	214	35	1	3179	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
*10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
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-
*06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	6	1	529	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
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
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-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	17	1	1511	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
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	3			N	-0-					-0-
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-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	10	1	933	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
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	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	20	1	1757	3	N	-0-					-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	18	1	1619	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-			-0-
11	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
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	1505	-0-	-355	-0-	17	1	1488	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	16	1	1407	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032536 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 10136

*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	15	1	1339	3	N	-0-			-0-
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	1028	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -1) WELL #: 81 RRCID -> 033625 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8709 - 10020

*10	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	2718	3			N	-0-			-0-
11	3150	X	2856	-0-	-294	-0-	2856	3			N	-0-			-0-
12	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	3			N	-0-			-0-
*01	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	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	2727	-0-	-311	-0-	31	1	2696	3	N	-0-			-0-
*06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	36	1	3250	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-			-0-
*11	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
*12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-			-0-
*01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	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	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	47	1	4141	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	42	1	3772	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 T RRCID -> 034594 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
11	1830	N	464	-0-	-1366	-0-	464	3			N	-0-			-0-
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	3569	-0-	469	2131	40	1	3529	3	N	-0-			-0-
*06	4444	X	2313	-0-	-2131	-0-	25	1	2288	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
*10	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	3			N	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
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-
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	6	1	515	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
*10	3503	X	2491	-0-	-1012	-0-	2491	3			N	-0-			-0-
11	3390	X	2108	-0-	-1282	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
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	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	50	1	4400	3	N	-0-			-0-
*06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	36	1	3257	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
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-			-0-
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-			-0-
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	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	21	1	1868	3	N	-0-			-0-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	19	1	1678	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
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-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	231	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

*10	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	28	1	2450	3	N	-0-					-0-
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	24	1	2190	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

*10	4309	X	2981	-0-	-1328	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
*11	3930	X	2929	-0-	-1001	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
*01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	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	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	45	1	3938	3	N	-0-					-0-
06	3690	X	3004	-0-	-686	-0-	33	1	2971	3	N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

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-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3255 X	2482	-0-	-773	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
11	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-			-0-
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	2628	-0-	-317	-0-	29	1	2599	3	N	-0-			-0-
*06	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	40	1	3597	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

*10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-			-0-
*01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	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	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	44	1	3918	3	N	-0-			-0-
*06	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	39	1	3527	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
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	452 N	452	-0-	-0-	-0-	5	1	447	3	N	-0-			-0-
*06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	5	1	474	3	N	-0-			-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	310	3	N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		3668	-0-	3668	3668	3668	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3983	-0-	3983	7651	3983	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		3643	-0-	3643	11294	3643	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		4046	-0-	4046	15340	4046	3			N	-0-					-0-
*02	19133	X	3793	-0-	-15340	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
03	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	49	1	4286	3	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	45	1	4105	3	N	-0-					-0-
*05	4061	X	4047	-0-	-14	-0-	45	1	4002	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3733	-0-	-467	-0-	41	1	3692	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
11	2370	N	1899	-0-	-471	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
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-
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	20	1	1788	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-
11	2970	X	1019	-0-	-1951	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
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	3041	-0-	-28	-0-	34	1	3007	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2536	-0-	-434	-0-	28	1	2508	3	N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-					-0-
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	2263	-0-	2263	2263	2263	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	394	-0-	394	2657	394	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2657					N	-0-			-0-
01	T. A.	510	-0-	510	3167	510	3			N	-0-			-0-
*02	4892 X	1725	-0-	-3167	-0-	1725	3			N	-0-			-0-
03	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	29	1	2578	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	2757	-0-	2757	2757	30	1	2727	3	N	-0-			-0-
*05	T. A.	2200	-0-	2200	4957	25	1	2175	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	2261	-0-	2261	7218	25	1	2236	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

*10	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-			-0-
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-			-0-
*12	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	3105	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	3082	-0-	-111	-0-	35	1	3047	3	N	-0-			-0-
06	3180 X	2634	-0-	-546	-0-	29	1	2605	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A.-3) WELL #: 58 T RRCID -> 113653 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

*10	T. A.	1187	-0-	1187	1187	1187	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	191	-0-	191	1378	191	3			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1378					N	-0-			-0-
01	T. A.	231	-0-	231	1609	231	3			N	-0-			-0-
*02	2745 X	1136	-0-	-1609	-0-	1136	3			N	-0-			-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	11	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	11	1	963	3	N	-0-			-0-
*05	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	13	1	1107	3	N	-0-			-0-
*06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	12	1	1051	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

*10	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
11	2520 N	2032	-0-	-488	-0-	2032	3			N	-0-			-0-
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-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	18	1	1662	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 114083 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	3443	-0-	3443	3895	3443	3			N	-0-			-0-
*11	T. A.	3498	-0-	3498	7393	3498	3			N	-0-			-0-
*12	T. A.	3268	-0-	3268	10661	3268	3			N	-0-			-0-
01	T. A.	2650	-0-	2650	13311	2650	3			N	-0-			-0-
*02	16176 X	2865	-0-	-13311	-0-	2865	3			N	-0-			-0-
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	32	1	2794	3	N	-0-			-0-
04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	14	1	1272	3	N	-0-			-0-
*05	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	41	1	3582	3	N	-0-			-0-
*06	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	34	1	3069	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

*10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-			-0-
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-
*06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	6	1	543	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

*10	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
*01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	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	2446 N	2200	-0-	-246	-0-	25	1	2175	3	N	-0-			-0-
*06	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	21	1	1874	3	N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

*10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
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-
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	3	N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-3) WELL #: 95 RRCID -> 116215 COMPL. DATE 04/16/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852

*10	775 N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-			-0-
11	900 N	513	-0-	-387	-0-	513	3			N	-0-			-0-
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	651	-0-	-186	-0-	7	1	644	3	N	-0-			-0-
06	870 N	382	-0-	-488	-0-	4	1	378	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

*10	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-			-0-
11	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-			-0-
*01	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	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	1771	-0-	-182	-0-	20	1	1751	3	N	-0-			-0-
*06	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	26	1	2326	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

*10	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-			-0-
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
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	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	11	1	997	3	N	-0-			-0-
*06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	14	1	1248	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

*10	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733	3			N	-0-			-0-
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	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	24	1	2152	3	N	-0-			-0-
06	2250 N	1997	-0-	-253	-0-	22	1	1975	3	N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

*10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-			-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	12	1	1071	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1178 N	903	-0-	-275	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
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	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	32	1	2792	3	N	-0-					-0-
*06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	2508	3	N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 T RRCID -> 118324 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960

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-
06	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

*10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

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
*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					93

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

*10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
*11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
*12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	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-
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1897	3	N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	3			N	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	14	1	1220	3	N	-0-			-0-
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	13	1	1148	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

*10	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
11	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3			N	-0-			-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
*01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	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-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

*10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-			-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			-0-
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-
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	27	1	2417	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-			-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	19	1	1750	3	N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
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-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

*10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	1085	3	N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	12	1	1065	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

*10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
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	743 N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	3	N	-0-			-0-
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	8	1	726	3	N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 T RRCID -> 121981 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025

*10	5487 X	3110	-0-	-2377	-0-	3110	3			N	-0-			-0-
*11	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	3			N	-0-			-0-
*12	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-			-0-
*01	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	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	5337	-0-	-150	-0-	60	1	5277	3	N	-0-			-0-
06	5310 X	4110	-0-	-1200	-0-	45	1	4065	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6138	X	4634	-0-	-1504	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
11	5850	X	3758	-0-	-2092	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
*12	5766	X	2356	-0-	-3410	-0-	2356	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	1796	-0-	-560	-0-	20	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1483	-0-	-617	-0-	16	1	1467	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2759	X	2141	-0-	-618	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	1928	-0-	-142	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
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	1049	-0-	-811	-0-	12	1	1037	3	N	-0-					-0-
*06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	21	1	1884	3	N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
*01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	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	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	53	1	4710	3	N	-0-					-0-
*06	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	45	1	4036	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
*11	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
*12	4309	X	4198	-0-	-111	-0-	4198	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	3125	-0-	-1184	-0-	35	1	3090	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	3296	-0-	-874	-0-	36	1	3260	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
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	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	18	1	1545	3	N	-0-					-0-
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	11	1	981	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	2044	-0-	-206	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	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-
06	2250 N	2086	-0-	-164	-0-	23	1	2063	3	N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -2) WELL #: 115 RRCID -> 122968 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8049 - 9667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

*10	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
*11	4320 X	2172	-0-	-2148	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
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	3921	-0-	-543	-0-	44	1	3877	3	N	-0-					-0-
06	4320 X	4274	-0-	-46	-0-	47	1	4227	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
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-
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	14	1	1233	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
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-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	9	1	770	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*11	2640	X	1945	-0-	-695	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
*12	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
*01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	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	2700	-0-	-214	-0-	120	1	2580	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	101	1	2433	3	N	-0-					-0-

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
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	10	1	897	3	N	-0-					-0-
*06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
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-
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	15	1	1321	3	N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 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
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
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-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	398	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	14	1	1200	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	716	-0-	-694	-0-	8	1	708	3	N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	166	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	14	1	1273	3	N	-0-					-0-
*06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	16	1	1470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3100	N	2721	-0-	-379	77	2721	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2939	-0-	-61	16	2939	3			N	-0-					-0-
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	1792	-0-	-657	-0-	20	1	1772	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	827	-0-	-1513	-0-	9	1	818	3	N	-0-					-0-

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
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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	3			N	-0-					-0-
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	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	12	1	1049	3	N	-0-					-0-
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	10	1	878	3	N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-
*06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	8	1	751	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

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-
06	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

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-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

*10	2976	X	1250	-0-	-1726	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*11	2400	X	1794	-0-	-606	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
*12	2480	X	1302	-0-	-1178	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
*01	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	1758	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-
06	1710	X	831	-0-	-879	-0-	9	1	822	3	N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2697	X	2263	-0-	-434	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
11	2610	N	2357	-0-	-253	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
12	2697	N	2469	-0-	-228	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
*01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	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	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	23	1	2047	3	N	-0-			-0-
*06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	28	1	2551	3	N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	15	1	1391	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
*10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-			-0-
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
*12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	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	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	23	1	2018	3	N	-0-			-0-
*06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	20	1	1844	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
*10	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			N	-0-			-0-
*11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-			-0-
*12	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	2493	3			N	-0-			-0-
*01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	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	2298	-0-	-89	-0-	26	1	2272	3	N	-0-			-0-
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	25	1	2234	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
*10	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	3			N	-0-			-0-
11	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3			N	-0-			-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
*01	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2922	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	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	38	1	3331	3	N	-0-			-0-
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	36	1	3277	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	2356 X	815	-0-	-1541	-0-	815	3			N	-0-			-0-
11	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-			-0-
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	1694	-0-	-662	-0-	19	1	1675	3	N	-0-			-0-
06	2190 N	1568	-0-	-622	-0-	17	1	1551	3	N	-0-			-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

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-
06	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

*10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
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-
*06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5	1	430	3	N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

*10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
11	1110 N	439	-0-	-671	-0-	439	3			N	-0-			-0-
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-
06	1110 N	744	-0-	-366	-0-	8	1	736	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			N	-0-					-0-
*11	8490	X	8452	-0-	-38	-0-	8452	3			N	-0-					-0-
*12	9021	X	8408	-0-	-613	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
*01	9021	X	8481	-0-	-540	-0-	8481	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	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	99	1	8699	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	7499	-0-	-721	-0-	82	1	7417	3	N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

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-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	12	1	1092	3	N	-0-					-0-

LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

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
06	2550	X	2316	-0-	-234	-0-	2296	2	20	9	N	18					348

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	54	1	2173	3	N	-0-					-0-
*06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	45	1	2221	3	N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
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-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	9	1	839	3	N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 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
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			-0-
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-
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-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	12	1	1083	3	N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

*10	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
11	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	2412	3			N	-0-			-0-
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-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	19	1	1687	3	N	-0-			-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
11	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
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-
*06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	26	1	2318	3	N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-			-0-
11	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-			-0-
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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	672	3	N	-0-			-0-
*06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	21	1	1927	3	N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	13	1	1125	3	N	-0-			-0-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	6	1	520	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	3			N	-0-			-0-
*11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-			-0-
*12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-			-0-
*01	3069	X	2346	-0-	-723	-0-	2346	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	2921	-0-	-644	-0-	99	1	2822	3	N	-0-			-0-
06	3540	X	3068	-0-	-472	-0-	102	1	2966	3	N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

*10	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-			-0-
11	1500	X	1444	-0-	-56	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
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-
06	1470	X	1399	-0-	-71	-0-	15	1	1384	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			N	-0-			-0-
11	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-			-0-
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	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	46	1	4070	3	N	-0-			-0-
*06	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	35	1	3124	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

*10	4092 X	3690	-0-	-402	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
*11	3990 X	3150	-0-	-840	-0-	3150	3			N	-0-			-0-
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	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	4013	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	3288	-0-	-732	-0-	36	1	3252	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

*10	1674 N	1139	-0-	-535	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-			-0-
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	1248	-0-	-54	-0-	14	1	1234	3	N	-0-			-0-
*06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	16	1	1467	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

*10	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-			-0-
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	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	18	1	1585	3	N	-0-			-0-
*06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	18	1	1644	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	21	1	1838	3	N	-0-					-0-
*06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1863	3	N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	598	3	N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	217	X	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	210	X	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-
06	210	X	69	-0-	-141	-0-	1	1	68	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
*10	2418	X	2184	-0-	-234	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
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	2235	-0-	-648	-0-	25	1	2210	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	27	1	2408	3	N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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 (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-				-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-				-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-				-0-
*01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	3	N	-0-				-0-
*06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	12	1	1070	3	N	-0-				-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

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-
06	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
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

*10	1364 X	335	-0-	-1029	-0-	335	3			N	-0-			-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
*12	1364 X	1280	-0-	-84	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
*01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	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	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	19	1	1659	3	N	-0-			-0-
06	2310 X	1442	-0-	-868	-0-	16	1	1426	3	N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

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-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

*10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-			-0-
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			-0-
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-
06	2100 X	844	-0-	-1256	-0-	9	1	835	3	N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

*10	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-			-0-
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-			-0-
*12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	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	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	52	1	4583	3	N	-0-			-0-
06	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	46	1	4188	3	N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-		-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-		-0-
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	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	13	1	1158	3	N	-0-		-0-
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	-0-		-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

*10	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3			N	-0-		-0-
11	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			N	-0-		-0-
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-
06	1410	N	398	-0-	-1012	-0-	4	1	394	3	N	-0-		-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

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-
*06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	29	1	4888	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

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-
06	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
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-
06	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
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-
*06	40960 X	40960	-0-	-0-	-0-	40960	3		N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	130545 X	130545	-0-	-0-	-0-	130545	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2760 X	924	-0-	-1836	-0-	431	1	493	2	N	-0-			4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			33

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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

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
06	3060 X	2274	-0-	-786	-0-	280	1	1994	2	Y	-0-			32

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

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
06	2340 X	2074	-0-	-266	-0-	255	1	1819	2	N	-0-			43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

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
*06	3000 N	2194	-0-	-806	3102	296	1	1898	2	Y	-0-			30

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
STONE, R. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167914 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9536 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	201	1	4202	2	Y	-0-			-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

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-
06	750	X	284	-0-	-466	-0-	35	1	249	2	N	-0-			-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

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
*06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	357	1	2548	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

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-
06	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

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

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
06	2940	X	2517	-0-	-423	-0-	310	1	2207	2	N	-0-			64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MCCLARAN, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 183157 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

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-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	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

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
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			Y	-0-			66

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 3 RRCID -> 165938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7530 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

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
06	540 N	92	-0-	-448	-0-	92	2		Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

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
*06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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

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-
06	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

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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

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-
06	30 X	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

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-
*06	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

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
06	1620 X	1374	-0-	-246	-0-	169	1	1205	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 7 RRCID -> 170969 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8820 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	561	1	3959	2	Y	-0-			32
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	559	1	3982	2	Y	-0-			32

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

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
06	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	354	1	2521	2	N	-0-			38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

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-
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

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
06	5610 X	3063	-0-	-2547	-0-	377	1	2686	2	N	-0-			56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	42015 X	7705	-0-	-34310	-0-	948	1	6757	2	Y	-0-					34

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

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-
06	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

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									
06	13680 X	11730	-0-	-1950	-0-	533	1	11141	2	N	51	68	1			8
						56	9									

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7501 - 7750

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-
06	36120 X	35417	-0-	-703	-0-	1617	1	33800	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	20631	-0-	20631	20631	1736	1	18867	2	N	25					25
						28	9									
11	0	13858	-0-	13858	34489	1416	1	12405	2	N	34	37	1			22
						37	9									
12	0	9576	-0-	9576	44065	1258	1	8281	2	N	34	34	1			22
						37	9									
01	0	7294	-0-	7294	51359	1145	1	6087	2	N	56	38	1			40
						62	9									
02	0	6419	-0-	6419	57778	1030	1	5014	2	N	341	251	1			130
						375	9									
*03	63195 X	5417	-0-	-57778	-0-	1073	1	4283	2	N	55	92	1			93
						61	9									
04	26190 X	4465	-0-	-21725	-0-	1001	1	3427	2	N	34	82	1			45
						37	9									
05	27063 X	4022	-0-	-23041	-0-	1014	1	2968	2	N	36	39	1			42
						40	9									
06	26190 X	3532	-0-	-22658	-0-	920	1	2546	2	N	60	91	1			11
						66	9									

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	17358	X	NO RPT	-0-	-17358	-0-					N	NO RPT					-0-
05	89683	X	NO RPT	-0-	-89683	-0-					N	NO RPT					-0-
06	86790	X	NO RPT	-0-	-86790	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-
05	27435	X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					N	NO RPT					-0-
06	26550	X	NO RPT	-0-	-26550	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

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
06	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

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
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 193363 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7968 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

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
06	3210 X	1753	-0-	-1457	-0-	1753	2			N	-0-					170

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 5 RRCID -> 171991 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7534 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

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
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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. //CONT.// 945936
CHAMBERS. O.W. WELL #: 3 RRCID -> 192375 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
06	600 N	363	-0-	-237	-0-	363	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

*07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					75
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					75
*09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					75
*10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					75
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					75
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					75
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					75
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					75
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

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
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					25

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	57	1	1781	2	Y	4					33
							4	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

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-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	18	1	564	2	N	-0-					-0-

DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

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									
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	Y	17					17
							19	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

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
06	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	57	1	1773	2	Y	3					31
							3	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2550	N	2210	-0-	-340	-0-	66	1	2048	2	N	87					146
							96	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

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
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	27	1	845	2	Y	-0-					28

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

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
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	93	1	2919	2	Y	-0-					64

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	2670	N	2285	-0-	-385	-0-	128	1	2156	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
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									
06	2340	N	2259	-0-	-81	-0-	70	1	2187	2	N	2					27
							2	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
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									
06	2400	N	2159	-0-	-241	-0-	120	1	2037	2	N	2	1	8			142
							2	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
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
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	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
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									
06	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	44	1	1381	2	Y	46					63
							51	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
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									
06	990	N	130	-0-	-860	-0-	100	2	30	9	N	27					236

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

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									
06	5640	X	4168	-0-	-1472	-0-	126	1	3952	2	N	82					115
							90	9									

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
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-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

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-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	62	1	1296	2	N	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

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-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	152	1	3181	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

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-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

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-
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	58	1	1215	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

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-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

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-
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	108	1	2256	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
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-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

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-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

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-
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	148	1	3093	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

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-
06	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	57	1	1191	2	N	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

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-
06	960	N	543	-0-	-417	-0-	25	1	518	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

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-
*06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	111	1	2316	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

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-
06	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
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-
06	2790	X	2476	-0-	-314	-0-	113	1	2363	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

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-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

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-
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

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-
06	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

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-
*06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

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-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

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-
06	840	N	819	-0-	-21	-0-	37	1	782	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	5433	-0-	5433	5433	248	1	5185	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

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									
06	1380 N	1361	-0-	-19	-0-	62	1	1291	2	Y	7	21	1			2
						8	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

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-
06	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

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									
*06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	800	2	N	30					74
						33	9									

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

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-
*06	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	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
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-
*06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	146	1	3054	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

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-
*06	2227	N	1795	-0-	-432	-0-	82	1	1713	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

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-
*06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	56	1	1167	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

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									
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	700	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

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-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

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-
06	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
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-
*06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	143	1	2362	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

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-
06	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

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-
*06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	145	1	3030	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

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-
06	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

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

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-
*06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	1950	N	1640	-0-	-310	-0-	75	1	1565	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

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-
*06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	125	1	2617	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

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-
06	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	67	1	1399	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

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-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 114074 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11496 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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-
06	1650	N	1532	-0-	-118	-0-	70	1	1462	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
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-
*06	1776	N	1386	-0-	-390	-0-	74	1	1312	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
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-
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	123	1	2565	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
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-
06	1830	N	1327	-0-	-503	-0-	61	1	1266	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
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-
*06	3000	N	2329	-0-	-671	544	106	1	2223	2	N	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

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-
*06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	135	1	2812	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

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-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	87	1	1185	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

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-
06	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

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-
06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	78	1	1625	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

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-
*06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	61	1	1266	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
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-
*06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	93	1	1947	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

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-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

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-
06	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

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-
06	2070	N	1783	-0-	-287	-0-	110	1	1673	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

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-
06	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

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-
*06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	160	1	3350	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
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-
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	89	1	1871	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

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-
*06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

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-
*06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	99	1	2064	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

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									
*06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	168	1	1740	2	Y	32	192	1			54
							35	9									

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

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-
06	2790	X	1990	-0-	-800	-0-	91	1	1899	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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-
*06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

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-
*06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	77	1	1608	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

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-
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	52	1	1078	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

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-
*06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3616	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

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-
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	96	1	2017	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
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-
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	109	1	2270	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
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-
06	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	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
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-
*06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	95	1	1988	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
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-
*06	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	183	1	3198	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
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-
*06	12620	X	1878	-0-	-10742	-0-	86	1	1792	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
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-
06	2880	X	2489	-0-	-391	-0-	114	1	2375	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
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-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	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
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-
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	130	1	2081	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

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-
*06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	108	1	2268	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

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-
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

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-
06	1890	N	1876	-0-	-14	-0-	86	1	1790	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

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-
*06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	109	1	2271	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2460	N	2368	-0-	-92	-0-	108	1	2260	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

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-
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	121	1	2529	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

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-
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

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-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

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-
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

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-
*06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	116	1	2435	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

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-
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	127	1	2663	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	2392	-0-	-608	1217	109	1	2283	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	517	1	4492	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	67	1	1400	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	2405	-0-	-595	3678	110	1	2295	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	86	1	1795	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

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									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

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-
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	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

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-
*06	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	130	1	2722	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

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-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

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-
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	226	1	4716	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	7170 X	7139	-0-	-31	-0-	355	1	6784	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	1890 N	1633	-0-	-257	-0-	75	1	1558	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

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-
*06	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	155	1	3236	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

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-
06	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	73	1	1530	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

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-
*06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

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-
*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

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-
*06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

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-
*06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	131	1	2731	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

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-
06	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

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-
06	90	N	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

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-
*06	3000	N	1969	-0-	-1031	2752	90	1	1879	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

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-
06	1800	N	1506	-0-	-294	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

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-
06	1650	N	1171	-0-	-479	-0-	53	1	1118	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

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-
06	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	57	1	1193	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

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-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	78	1	1637	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

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-
06	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	77	1	1613	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

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-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

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-
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	176	1	3674	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

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-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

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-
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

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-
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

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-
06	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	146	1	3059	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

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-
*06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

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-
06	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	144	1	3003	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

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-
06	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

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	86	1	1800	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	345	X	66	-0-	-279	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	83	1	1736	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	66	1	1371	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3000	N	1963	-0-	-1037	3125	90	1	1873	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

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-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

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-
*06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1841	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

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-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

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-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

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-
06	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

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-
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	100	1	2095	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 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
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-
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	59	1	1238	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

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-
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	117	1	2442	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

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-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	74	1	1556	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

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-
06	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	75	1	931	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

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-
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	198	1	4146	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

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-
*06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	168	1	3508	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

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-
06	2760	X	2629	-0-	-131	-0-	120	1	2509	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

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-
06	930	N	546	-0-	-384	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

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-
*06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

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-
*06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	90	1	1877	2	Y	-0-					-0-

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 2 RRCID -> 176840 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9604 - 9776

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-
06	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
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	101	1	2113	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

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-
06	2220	N	2129	-0-	-91	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

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-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

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-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

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-
06	2430	N	2409	-0-	-21	-0-	110	1	2299	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

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-
*06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

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-
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	16	1	338	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	86	1	1801	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

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-
06	3030	X	2641	-0-	-389	-0-	317	1	2324	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

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-
06	2370	N	2321	-0-	-49	-0-	106	1	2215	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

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-
*06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	2006	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

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-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

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-
06	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	66	1	1389	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

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-
06	840	N	221	-0-	-619	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

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-
06	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	115	1	2414	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

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-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	43	1	903	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

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-
06	2490	N	2255	-0-	-235	-0-	103	1	2152	2	N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

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-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

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-
06	1020	N	925	-0-	-95	-0-	71	1	854	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

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-
06	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

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-
*06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	155	1	3234	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

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-
06	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	108	1	2268	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

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-
06	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	91	1	1902	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

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-
06	5760	X	1697	-0-	-4063	-0-	77	1	1620	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

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-
*06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	53	1	1113	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

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

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	57	1	1195	2	Y	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183579 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9670 - 11104

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/02/2016

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
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-
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	94	1	1961	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	31	1	650	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

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-
06	990	N	696	-0-	-294	-0-	32	1	664	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

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-
06	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

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-
06	1860	N	1347	-0-	-513	-0-	61	1	1286	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

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-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

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-
06	1770	N	1353	-0-	-417	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	2640	X	1726	-0-	-914	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

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-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

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-
06	1860	N	1024	-0-	-836	-0-	47	1	977	2	N	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

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-
06	1650	N	463	-0-	-1187	-0-	21	1	442	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

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-
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

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-
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	249	1	5197	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
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-
*06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	186	1	3887	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

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-
*06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	855	1	6635	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

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-
*06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	2	Y	-0-					-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

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-
*06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	911	2	Y	-0-			-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

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-
06	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	98	1	2054	2	N	-0-			-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

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-
06	4440	X	3708	-0-	-732	-0-	198	1	3510	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

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-
06	4950	X	4885	-0-	-65	-0-	223	1	4662	2	N	-0-			-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

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-
*06	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	484	1	10113	2	Y	-0-			-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

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
*06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	N	-0-			97

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	10050	X	9682	-0-	-368	-0-	442	1	9240	2	Y	-0-					-0-

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	2	N	-0-					64
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	49	1	1041	2	N	-0-					64

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

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
*06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

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
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					83

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

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
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			N	-0-					69

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14250	X	12300	-0-	-1950	-0-	12276	2	24	9	N	22					152

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

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
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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

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
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

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
06	1290	N	797	-0-	-493	-0-	797	2			Y	-0-					6

XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

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									
06	3180	X	2963	-0-	-217	-0-	86	1	2877	2	N	-0-	137	1			10

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	35	1	1182	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

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-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

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-
06	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	44	1	1454	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

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
06	4680	X	2032	-0-	-2648	-0-	59	1	1973	2	N	-0-					173

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

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									
*06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	54	1	1799	2	N	22	45	1			102
							24	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	2730	N	2388	-0-	-342	-0-	70	1	2318	2	N	-0-			137

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

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-
06	3810	X	1959	-0-	-1851	-0-	1959	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

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-
06	1020	N	368	-0-	-652	-0-	11	1	357	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

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-
06	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

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-
06	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	3074	2			N	-0-			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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									
*06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	208	1	2441	2	N	37	87	1			27
						41	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

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

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

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
*06	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2970	2	84	9	N	76	173	1			473

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

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

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
VANCE, MAE B. WELL #: 1 RRCID -> 015645 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7247 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	199	1	4436	2	N	16					110
							18	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

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-
06	3900	X	3703	-0-	-197	-0-	169	1	3534	2	Y	-0-					-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPPS, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 184304 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7104 - 7306

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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									
06	2550 X	1840	-0-	-710	-0-	353	1	1487	2	N	-0-					72

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

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	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	437	1	1926	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*06	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	466	1	1963	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

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									
06	2580 #	2387	-0-	-193	-0-	150	1	2156	2	N	74					196
						81	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

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
06	1530 #	1437	-0-	-93	-0-	1435	2	2	9	N	2					100

POKEY (RODESSA B) //CONT.// 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 203593 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6388 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					70

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

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-
06	660	N	516	-0-	-144	-0-	99	1	417	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

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
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

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-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

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
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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

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
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-				28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	3720	#	1338	-0-	-2382	-0-	1338	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

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
06	DLQ G-10		4725	-0-	4725	21220	4710	2	15	9	N	14				168

RED LAKE (RODESSA 8300) //CONT.// 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2430 X	2106	-0-	-324	-0-	2100	2	6	9	N	5					158

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
*06	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1225	2	3	9	N	3					208

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

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-
*06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	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

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-
06	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

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-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

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
06	300 #	281	-0-	-19	-0-	220	2	61	9	N	55			132

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					147

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

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
06	1710 #	1608	-0-	-102	-0-	1586	2	22	9	N	20					425

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

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
*06	2916 R	2916	-0-	-0-	-0-	2881	2	35	9	N	32					230

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
ALLBRITTON WELL #: 1 RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			152

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231510 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6452 - 6472

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

GRAHAM (WOODBINE) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231558 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6440 - 6466

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
FRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
*06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					28

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

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
06	30 #	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

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
06	120 #	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	N	-0-					28

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

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
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

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
*06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	2	N	-0-					37

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD -D- WELL #: 1WS RRCID -> 228170 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4					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

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
06	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

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
06	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
DORIS STONE WELL #: 1 RRCID -> 075458 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	DLQ G-10	144	-0-	144	921	4	1	116	3	N	22					171
						24	9									

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

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
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7					12

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

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
*06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	Y	7					12

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

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
06	360 N	255	-0-	-105	-0-	254	2	1	9	Y	1					5

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

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
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	281	2	2	9	Y	2					4

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

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
*06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					12

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					28

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
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
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1356	2	12	9	Y	11					23

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
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
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1					160

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
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
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	422	2	4	9	Y	4					7

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
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
06	66	N	18	-0-	-48	-0-	17	2	1	9	Y	1					18

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2280	X	2001	-0-	-279	-0-	1997	2	4	9	N	4					264

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
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
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
06	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

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
06	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

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
06	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

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
06	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
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									
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	9	1	259	3	N	1					139
							1	9									

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

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
06	DLQ G-10		81	-0-	81	415	3	1	78	3	Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

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
06	DLQ G-10		44	-0-	44	224	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

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									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	21	1	247	2	N	13					82
							14	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

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									
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	34	1	402	2	N	5					44
							6	9									

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	2					Y	-0-			27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

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
06	14B2 EXT	-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

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	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	16	2	54	9	N	49	186	1	60
06	60 N	23	-0-	-37 B	-0-	16	2	7	9	N	6			66

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

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-
06	240 N	179	-0-	-61 B	-0-	6	1	173	3	N	-0-			-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

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-
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	20	1	584	3	N	-0-			-0-

PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

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-
*06	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	10	1	299	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
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-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	2	1	75	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

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-
*06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5	1	162	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

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							
06	1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	34	1	999	3	N	5			67
						6	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

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
*06	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	18	1	522	3	N	-0-			251

PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

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-
06	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	10	1	303	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
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-
06	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	2	1	77	3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

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
*06	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	6	1	187	3	N	-0-			243

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

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							
*06	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	3			71
						3	9							

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

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
*06	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	15	1	444	3	N	-0-			190

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

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
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					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
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
06	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	8	1	250	3	N	-0-					130

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

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									
*06	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	33	1	979	3	N	2					125
						2	9									

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

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
*06	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	8	1	233	3	N	-0-					115

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

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
06	660 N	512	-0-	-148 B	-0-	17	1	495	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
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
06	240	N	68	-0-	-172 B	-0-	2	1	52	3	N	13					188
							14	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	7	1	193	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
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									
*06	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	34	1	1000	3	N	-0-					68

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
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
*06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	4	1	131	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
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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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
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-
06	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

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-
06	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

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
*06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-				99

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

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-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

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
06	3510	X	1994	-0-	-1516	-0-	1980	2	14	9	N	13				72

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

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
*06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

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
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	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

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-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

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
*06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2		N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

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
*06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2		N	-0-					69

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

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
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

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
06	7560	X	6545	-0-	-1015	-0-	6493	2	52	9	N	47	179	1			77

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2411	2	43	9	N	39	183	1			139

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

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
*06	3000 N	2054	-0-	-946	877	2003	2	51	9	Y	46					154

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

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-
06	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
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
*06	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	120	1	2400	2	N	20					108
							22	9									

HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

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-
06	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

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
06	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

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

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

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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
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
06	900	N	137	-0-	-763	-0-	30	1	98	2	N	8					223
							9	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC 154789
HULAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219230 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10344 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	386	1	1992	2	N	121					146
							133	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
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									
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	36					245
							40	9									

RUSH CREEK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229944 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10914

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									
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1390	2	N	18					75
							20	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

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
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	42					191
							46	9									

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

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									
06	9060	X	6130	-0-	-2930	-0-	963	1	4977	2	N	173	175	1			202
							190	9									

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	170	1	1424	2	N	1					183
							1	9									

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

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
*06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					190

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

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
06	2850	X	2764	-0-	-86	-0-	2702	2	62	9	N	56					216

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

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-
*06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45	1	206	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

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									
06	18990	X	7466	-0-	-11524	-0-	570	1	6727	2	N	154	195	1			190
							169	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945

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
01	9858	X	6960	-0-	-2898	-0-	682 543	1 9	5735	2	N	494	569	1			193
02	8584	X	6031	-0-	-2553	-0-	600 490	1 9	4941	2	N	445	388	1			250
03	9207	X	6144	-0-	-3063	-0-	496 517	1 9	5131	2	N	470	580	1			140
04	8910	X	5589	-0-	-3321	-0-	468 459	1 9	4662	2	N	417	389	1			168
05	7657	X	5529	-0-	-2128	-0-	496 483	1 9	4550	2	N	439	416	1			191
06	6750	X	5041	-0-	-1709	-0-	510 428	1 9	4103	2	N	389	397	1			183

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7350 - 7358

01	25668	X	7926	-0-	-17742	-0-	744 318	1 9	6864	2	N	289	185	1			301
02	19227	X	5684	-0-	-13543	-0-	600 145	1 9	4939	2	N	132	193	1			240
03	18104	X	4491	-0-	-13613	-0-	432 75	1 9	3984	2	N	68	177	1			131
04	11760	X	1097	-0-	-10663	-0-	168 20	1 9	909	2	N	18	2	1			147
05	12152	X	4451	-0-	-7701	-0-	479 81	1 9	3891	2	N	74	158	1			63
06	7680	X	2810	-0-	-4870	-0-	315 62	1 9	2433	2	N	56	6	1			113

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

01	DELQ PR		9261	-0-	9261	41667	775 831	1 9	7655	2	N	755	769	1			153
02	48475	X	6808	-0-	-41667	-0-	629 628	1 9	5551	2	N	571	578	1			146
03	9145	X	6501	-0-	-2644	-0-	480 619	1 9	5402	2	N	563	611	1			98
04	8850	X	6159	-0-	-2691	-0-	510 510	1 9	5139	2	N	464	368	1			194
05	9145	X	5731	-0-	-3414	-0-	527 422	1 9	4782	2	N	384	406	1			172
06	8850	X	5287	-0-	-3563	-0-	510 345	1 9	4432	2	N	314	399	1			87

KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

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-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DELQ PR	11214	-0-	11214	11214	532	1	10354	2	N	298	3	1			295
						328	9									
03	33368 X	22154	-0-	-11214	-0-	806	1	20669	2	N	617	807	1			105
						679	9									
04	22127 X	22127	-0-	-0-	-0-	840	1	20615	2	N	611	582	1			134
						672	9									
05	21885 X	21885	-0-	-0-	-0-	868	1	20347	2	N	609	619	1			124
						670	9									
06	19260 X	18362	-0-	-898	-0-	840	1	17013	2	N	463	406	1			181
						509	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					333

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

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									
*06	19285 X	19285	-0-	-0-	-0-	2534	1	16711	3	N	36					157
						40	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

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									
06	4680 X	1482	-0-	-3198	-0-	193	1	1269	3	N	18					217
						20	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
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-
06	9390 X	5247	-0-	-4143	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

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-
*06	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7611	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

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-
06	2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

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-
06	11040 X	732	-0-	-10308	-0-	732	2			N	-0-					-0-

MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	51270	-0-	-18697	-0-	910	1	50360	2	N	-0-					-0-
06	67710	X	NO RPT	-0-	-67710	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	392	1	15298	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	67421	-0-	-12497	-0-	1133	1	66288	2	N	-0-					-0-
06	77340	X	NO RPT	-0-	-77340	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	119984 X	28830	-0-	-91154	-0-	484	1	28346	2	N	-0-			-0-
06	29250 X	NO RPT	-0-	-29250	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

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	19945 X	19945	-0-	-0-	-0-	19945	2			N	-0-			-0-
06	17790 X	NO RPT	-0-	-17790	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14620 - 15133

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	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	169	1	9900	2	N	-0-			-0-
06	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

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	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	120	1	3880	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-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

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	23414	-0-	-921	-0-	393	1	23021	2	N	-0-			-0-
06	23820 X	NO RPT	-0-	-23820	-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

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	7270	-0-	-7393	-0-	122	1	7148	2	N	-0-			-0-
06	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-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

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-
06	0 N	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/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
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	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

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	66967	-0-	-1543	-0-	2011	1	64956	2	N	-0-					-0-
06	66300 X	NO RPT	-0-	-66300	-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

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	18263	-0-	-523	-0-	457	1	17806	2	N	-0-					-0-
06	18120 X	NO RPT	-0-	-18120	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

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	33529	-0-	-5376	-0-	1007	1	32522	2	N	-0-					-0-
06	37890 X	NO RPT	-0-	-37890	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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	66601 X	66601	-0-	-0-	-0-	1119	1	65482	2	N	-0-					-0-
06	60690 X	NO RPT	-0-	-60690	-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

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	19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	572	1	18480	2	N	-0-					-0-
06	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-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 #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	68910	-0-	-1181	-0-	2069	1	66841	2	N	-0-					-0-
06	67830 X	NO RPT	-0-	-67830	-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

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-
06	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

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	869	-0-	-2696	-0-	22	1	847	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

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	1652	-0-	-12019	-0-	41	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-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

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	16809	-0-	-675	-0-	282	1	16527	2	N	-0-					-0-
06	16920 X	NO RPT	-0-	-16920	-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

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	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-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

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	17412	-0-	-7915	-0-	523	1	16889	2	N	-0-					-0-
06	24510 X	NO RPT	-0-	-24510	-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 #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16025	-0-	-5210	-0-	401	1	15624	2	N	-0-					-0-
06	20550 X	NO RPT	-0-	-20550	-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

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	13806	-0-	-268	-0-	345	1	13461	2	N	-0-					-0-
06	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

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	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	131	1	7656	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

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	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	105	1	4087	2	N	-0-					-0-
06	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

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	40860	-0-	-8182	-0-	1022	1	39838	2	N	-0-					-0-
06	40800 X	NO RPT	-0-	-40800	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

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	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-					-0-
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

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	2385	-0-	-2265	-0-	186	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-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 #: 1 RRCID -> 230150 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13223 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	90	1	3524	2	N	-0-					-0-
06	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

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	3243	-0-	-1531	-0-	253	1	2990	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12948 - 13275

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2693	-0-	2693	2693	67	1	2626	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2693					N	NO RPT					-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

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	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	359	1	13992	2	N	-0-					-0-
06	13770 X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

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	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

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	1645	-0-	-153	-0-	41	1	1604	2	N	-0-					-0-
06	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

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	7242	-0-	-2058	-0-	181	1	7061	2	N	-0-					-0-
06	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-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/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
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	70293	X	70293	-0-	-0-	-0-	2111	1	68182	2	N	-0-					-0-
06	65760	X	NO RPT	-0-	-65760	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

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	4883	-0-	-5161	-0-	82	1	4801	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

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	2680	-0-	-1567	-0-	209	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 232471 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.12500 - 14548

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	888	-0-	-1282	-0-	69	1	819	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

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		34	-0-	34	194	1	1	33	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 233236 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14032 - 14042

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	1381	-0-	-727	-0-	35	1	1346	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-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/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	101	1	5884	2	N	-0-					-0-
06	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

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	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	526	1	6222	2	N	-0-					-0-
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-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

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	86187 X	16392	-0-	-69795	-0-	275	1	16117	2	N	-0-					-0-
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

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	206	-0-	-104	-0-	3	1	203	2	N	-0-					-0-
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

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	838	-0-	-61	-0-	14	1	824	2	N	-0-					-0-
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

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	2858	-0-	-2071	-0-	223	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

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	5843	-0-	-884	-0-	455	1	5388	2	N	-0-					-0-
06	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/WHATLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235952 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 15785 PERF.14099 - 14672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	276	-0-	-4312	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
06	300 X	NO RPT	-0-	-300	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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

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	11367 X	11367	-0-	-0-	-0-	191	1	11176	2	N	-0-					-0-
06	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

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	2897	-0-	-48	-0-	226	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

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	28977	-0-	-25986	-0-	870	1	28107	2	N	-0-					-0-
06	39240 X	NO RPT	-0-	-39240	-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

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	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	97	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	82	1	4773	2	N	-0-					-0-
06	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 243017 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12776 - 14547

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	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	113	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

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	22606	-0-	-6596	-0-	380	1	22226	2	N	-0-					-0-
06	28260 X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

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	54758 X	54758	-0-	-0-	-0-	1644	1	53114	2	N	-0-					-0-
06	52980 X	NO RPT	-0-	-52980	-0-					N	NO RPT					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

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	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870 X	NO RPT	-0-	-870	-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

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	37070	-0-	-347	-0-	927	1	36143	2	N	-0-					-0-
06	36210 X	NO RPT	-0-	-36210	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13485 - 13745

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	7141	-0-	-1508	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-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/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	5827	-0-	-559	-0-	5827	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-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

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	7320	-0-	-1329	-0-	123	1	7197	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15893 PERF.14585 - 14870

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	3100	N	13443	-0-	10343	11183	336	1	13107	2	N	-0-			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	11183					N	NO RPT			-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

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	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	679	1	26469	2	N	-0-			-0-
06	24150	X	NO RPT	-0-	-24150	-0-					N	NO RPT			-0-

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

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	18897	-0-	-1222	-0-	317	1	18580	2	N	-0-			-0-
06	19470	X	NO RPT	-0-	-19470	-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

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	45142	X	45142	-0-	-0-	-0-	1356	1	43786	2	N	-0-			-0-
06	43650	X	NO RPT	-0-	-43650	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	1650	N	1590	-0-	-60	-0-	1590	3			N	-0-					1

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

SOHO (BOSSIER SAND) 84492 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HOME PETROLEUM CORP. 396852
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189805 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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
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
*06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	200	1	964	2	N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

JACKSON UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188478 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2160	N	1886	-0-	-274	-0-	355	1	1531	2	N	-0-					83

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
JACKSON UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 234319 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8888 - 9097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
06	6390 X	5200	-0-	-1190	-0-	978	1	4222	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

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	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	N	1					51
						1	9									
*06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	-0-					51

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	1					49
						1	9									
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-					49

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

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	511	-0-	-233	-0-	35	1	473	2	N	3					41
						3	9									
06	600 N	503	-0-	-97	-0-	35	1	468	2	N	-0-					41

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
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	3100	N	3175	-0-	75	75	211	1	2862	2	N	93					168
							102	9									
*06	3000	N	2962	-0-	-38	37	203	1	2690	2	N	63					231
							69	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

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	587	-0-	-64	-0-	40	1	543	2	N	4					26
							4	9									
*06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	N	-0-					26

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

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	659	-0-	-54	-0-	45	1	608	2	N	5					12
							6	9									
06	660	N	546	-0-	-114	-0-	38	1	508	2	N	-0-					12

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

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
06	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

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
06	1050	N	413	-0-	-637	-0-	413	2			N	-0-					3

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 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
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
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					160

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

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
06	8880	X	2876	-0-	-6004	-0-	2876	3			Y	-0-					181

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

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-
*06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

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
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					45

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

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
*06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	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

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
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
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
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-
06	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

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								
06	1860	X	1270	-0-	-590	-0-	38	1	1226	2	Y	5				37
							6	9								

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

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								
06	1230	X	927	-0-	-303	-0-	28	1	895	2	Y	4				30
							4	9								

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

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								
*06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	62	1	1995	2	Y	8				51
							9	9								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3840	X	2873	-0-	-967	-0-	86	1	2775	2	Y	11					59
							12	9									

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

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
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					34

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

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									
*06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	77	1	2465	2	Y	10					57
							11	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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									
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	15	1	490	2	Y	2					20
							2	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10730 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	Y	5					42
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

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
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	34	1	1148	2	N	12					135
							13	9									

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

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-
06	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

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
*06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	926	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

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-
*06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	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

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-
06	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

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	296	-0-	-45	-0-	20	1	276	2	N	-0-					20
06	300 X	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	2	N	-0-					20

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

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	2109	-0-	-1301	-0-	144	1	1954	2	N	10					115
						11	9									
06	3300 X	2742	-0-	-558	-0-	192	1	2549	2	N	1					116
						1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	713	X	631	-0-	-82	-0-	43	1	585	2	N	3					65
							3	9									
06	690	X	645	-0-	-45	-0-	45	1	600	2	N	-0-					65

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	157	1	2122	2	N	11					155
							12	9									
06	2520	X	2290	-0-	-230	-0-	160	1	2129	2	N	1					156
							1	9									

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
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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	178	1	2415	2	N	13					101
							14	9									
06	2370	X	2155	-0-	-215	-0-	149	1	1983	2	N	21					122
							23	9									

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
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	2573	X	2256	-0-	-317	-0-	154	1	2081	2	N	19	178	1			67
							21	9									
06	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	164	1	2175	2	N	1					68
							1	9									

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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	2139 X	1802	-0-	-337	-0-	123	1	1669	2	N	9					95
						10	9									
06	2070 X	1804	-0-	-266	-0-	126	1	1678	2	N	-0-					95

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

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	3379 X	3063	-0-	-316	-0-	209	1	2837	2	N	15					146
						17	9									
06	3270 X	3111	-0-	-159	-0-	218	1	2892	2	N	1					147
						1	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

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	1271 X	819	-0-	-452	-0-	56	1	763	2	N	-0-			60
06	1230 X	524	-0-	-706	-0-	37	1	487	2	N	-0-			60

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

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	24 X	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

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
*06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-			25

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
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
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
06	3900	X	3658	-0-	-242	-0-	439	1	3219	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

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-
06	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

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-
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

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-
06	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

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-
*06	3300	#	2777	-0-	-523	-0-	2777	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	2010	X	1665	-0-	-345	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

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-
06	3930	X	4	-0-	-3926	-0-	4	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

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-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	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

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-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

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-
06	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

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									
*06	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	394	1	3063	2	N	3					164
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1380	N	973	-0-	-407	-0-	111	1	862	2	N	-0-					257

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

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
*06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

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-
06	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

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-
06	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

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
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					77

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1095	-0-	-435	-0-	1095	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

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
06	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

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-
06	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

*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-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

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
06	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

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
*06	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

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-
06	1650 N	1609	-0-	-41	-0-	33	1	1576	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

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									
06	1020 N	788	-0-	-232	-0-	90	1	697	2	N	1					163
						1	9									

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

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									
*06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	68	1	529	2	N	-0-					21

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

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
06	1830 N	1027	-0-	-803	-0-	1027	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 176956 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12369 - 12493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2640 X	2424	-0-	-216	-0-	2424	2			N	-0-					48

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12426 - 12522

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

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
06	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

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
06	660 N	142	-0-	-518	-0-	142	2			N	-0-					8

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

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-
*06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

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
06	1800 N	1638	-0-	-162	-0-	33	1	1605	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435

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
06	4950 X	3773	-0-	-1177	-0-	3773	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 187176 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2550 N	2313	-0-	-237	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

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
06	810 N	694	-0-	-116	-0-	694	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

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-
06	1230 N	866	-0-	-364	-0-	866	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

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
*06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

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-
06	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

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
06	960 N	296	-0-	-664	-0-	296	2			N	-0-					14

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

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
*06	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 192459 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12290 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3750	X	2652	-0-	-1098	-0-	2643	2	9	9	N	8					133

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

*01	5456	X	4806	-0-	-650	-0-	4783	2	23	9	N	21	8	1			125
*02	DLQ G-10		4339	-0-	4339	4339	4337	2	2	9	N	2	3	1			124
*03	9034	X	4695	-0-	-4339	-0-	4691	2	4	9	N	4					128
*04	4680	X	4269	-0-	-411	-0-	4269	2			N	-0-	3	1			125
*05	4805	X	4527	-0-	-278	-0-	4524	2	3	9	N	3	3	1			125
06	4650	X	3598	-0-	-1052	-0-	3598	2			N	-0-					125

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

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
06	3450	X	2575	-0-	-875	-0-	2575	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

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
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

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
*06	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					32

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12380 - 12490

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-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 199901 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11957 - 12049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5250 X	4644	-0-	-606	-0-	4644	2			N	-0-					130

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

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
06	4950 X	4270	-0-	-680	-0-	4270	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

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
*06	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

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
06	4620 X	2219	-0-	-2401	-0-	2219	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

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-
*06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

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
06	2310 X	949	-0-	-1361	-0-	949	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

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
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

DANIEL "G" WELL #: 6 RRCID -> 200850 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12502 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

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
06	1380 N	444	-0-	-936	-0-	444	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

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
*06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

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-
06	2670 X	322	-0-	-2348	-0-	322	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

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
06	2850 X	1556	-0-	-1294	-0-	1556	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

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
*06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

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
06	3000 X	2614	-0-	-386	-0-	2614	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "A" WELL #: 14 RRCID -> 207242 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11954 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290 N	851	-0-	-439	-0-	851	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1050 N	662	-0-	-388	-0-	662	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3570 X	1551	-0-	-2019	-0-	1551	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	2560	2			N	-0-					62

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5610 X	4629	-0-	-981	-0-	4629	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2010 N	1415	-0-	-595	-0-	1415	2			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BASS "A" WELL #: 8 RRCID -> 212422 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12104 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3330	X	3294	-0-	-36	-0-	3294	2			N	-0-					38

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

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
*06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

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
06	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

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
06	2400	N	1704	-0-	-696	-0-	1704	2			N	-0-					52

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

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
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	151	1	394	2	N	-0-					77

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

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
*06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					78

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 215511 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	376	1	978	2	N	-0-					182

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

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
06	1560	X	570	-0-	-990	-0-	570	2			N	-0-					11

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

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
06	4890	X	2448	-0-	-2442	-0-	2448	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

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
06	2460	X	1165	-0-	-1295	-0-	1165	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

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
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	71	1	3395	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

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-
06	780	N	223	-0-	-557	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 28 RRCID -> 217518 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

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
*06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					42

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

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-
*06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

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
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	144	1	375	2	N	-0-					55

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

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									
*06	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	2063	1	5371	2	N	40					115
						44	9									

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

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	646	-0-	-935	-0-	645	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1260 N	548	-0-	-712	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 3 RRCID -> 217918 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12584 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	14135 X	2213	-0-	-11922	-0-	2213	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

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
06	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

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
*06	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

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-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

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-
06	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

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-
06	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

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
06	4110 X	3202	-0-	-908	-0-	3202	2			N	-0-					26

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
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-
06	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

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
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

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
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	197	1	1046	2	N	-0-					127

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

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
06	540	N	222	-0-	-318	-0-	222	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

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-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12360 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

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
06	2880	X	2533	-0-	-347	-0-	52	1	2481	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

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
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

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
06	1200	N	404	-0-	-796	-0-	404	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

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
06	1560	N	134	-0-	-1426	-0-	134	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

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-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "H" WELL #: 6 RRCID -> 229202 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					102

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

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
*06	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3761	2	17	9	N	15					81

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12530 - 12600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12470 - 1255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

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
*06	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					22

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 232284 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	176	1	1367	2	N	16					288
							18	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

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
*06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	1			74
06	1170	N	457	-0-	-713	-0-	457	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

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
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

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-
06	20340	X	16978	-0-	-3362	-0-	346	1	16632	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	166	2			N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

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-
06	15840 X	10160	-0-	-5680	-0-	207	1	9953	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

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-
*06	21933 X	21933	-0-	-0-	-0-	2575	1	19358	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

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-
06	33780 X	28200	-0-	-5580	-0-	1993	1	26207	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

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-
06	5940 X	5493	-0-	-447	-0-	112	1	5381	2	N	-0-			-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

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-
*06	18956 X	18956	-0-	-0-	-0-	3755	1	15201	2	N	-0-			-0-

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 #: 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
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
06	3060	X	2477	-0-	-583	-0-	687	1	1788	2	N	2					171
							2	9									

UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

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
06	12990	X	11395	-0-	-1595	-0-	11326	2	69	9	N	63					208

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

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-
06	40380	X	29306	-0-	-11074	-0-	597	1	28709	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

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-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					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

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
*06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					46

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

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
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445

UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	750	N	674	-0-	-76	-0-	18	1	656	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

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									
06	6180	X	6112	-0-	-68	-0-	165	1	5947	3	N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

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
*06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

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
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

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
06	4020	X	3946	-0-	-74	-0-	3946	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

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
06	240 N	149	-0-	-91	-0-	149	3			Y	-0-					19

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

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
06	4290 X	4196	-0-	-94	-0-	4196	3			Y	-0-					64

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

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
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

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
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

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
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

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
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 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
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
06	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

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
*06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

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
*06	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-					18

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

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
*06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			Y	-0-					39

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

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
06	4200 X	4086	-0-	-114	-0-	4086	3			Y	-0-					13

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

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
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					24

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3750 X	3490	-0-	-260	-0-	3490	3			Y	-0-					14

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

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
*06	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					15

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

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
06	4200 X	4117	-0-	-83	-0-	4117	3			Y	-0-					18

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

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
06	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			Y	-0-					18

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

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
06	3450 X	2512	-0-	-938	-0-	2512	3			Y	-0-					19

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

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
06	3510 X	3500	-0-	-10	-0-	3500	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

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
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	3			Y	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 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
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
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 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
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
06	960	N	350	-0-	-610	-0-	350	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					28

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3420	X	3258	-0-	-162	-0-	3258	3			Y	-0-					1

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
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
06	5520	X	5342	-0-	-178	-0-	5342	3			Y	-0-					71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 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
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-
06	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

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
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

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
06	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	1126	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

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
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					18

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

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
06	2190	N	2037	-0-	-153	-0-	2037	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

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
06	3240	X	3037	-0-	-203	-0-	3037	3			Y	-0-					83

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

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
06	3480	X	3319	-0-	-161	-0-	3319	3			Y	-0-					76

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 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
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
06	4080 X	4025	-0-	-55	-0-	4025	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

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
06	1440 X	1205	-0-	-235	-0-	1205	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

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
06	5730 X	3066	-0-	-2664	-0-	3066	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

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
06	3030 X	1307	-0-	-1723	-0-	1307	3			Y	-0-					19

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

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
06	3630 X	3208	-0-	-422	-0-	3208	3			Y	-0-					31

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

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
*06	3000 N	3122	-0-	122	122	3122	3			Y	-0-					33

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

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
06	4110 X	634	-0-	-3476	-0-	634	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 #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4530	X	4315	-0-	-215	-0-	4315	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

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
*06	3000	N	3364	-0-	364	2468	3364	3			Y	-0-					14

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

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
*06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

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
06	3270	X	2232	-0-	-1038	-0-	2232	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

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
06	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	2213	3			Y	-0-					16

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

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
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			Y	-0-					29

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

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
06	2580	N	2531	-0-	-49	-0-	2531	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 #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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
06	2190 N	2120	-0-	-70	-0-	2120	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

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
06	3330 X	3328	-0-	-2	-0-	3328	3			Y	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

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
*06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			Y	-0-					13

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

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
06	6300 X	3692	-0-	-2608	-0-	3692	3			Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

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
*06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

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
*06	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	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 #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3900 X	3559	-0-	-341	-0-	3559	3			Y	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

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
06	2760 X	797	-0-	-1963	-0-	797	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

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
06	2520 N	2461	-0-	-59	-0-	2461	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

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
06	2010 X	1977	-0-	-33	-0-	1977	3			Y	-0-					34

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

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
06	3330 X	1752	-0-	-1578	-0-	1752	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

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
06	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4170 X	3946	-0-	-224	-0-	3946	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

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
06	2100 N	1974	-0-	-126	-0-	1974	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

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
06	2940 X	2683	-0-	-257	-0-	2683	3			Y	-0-					14

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

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
*06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	3	N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

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
*06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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 #: 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
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
*06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			Y	-0-					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
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
*06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-					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
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
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	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
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
*06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	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
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
06	1350	X	577	-0-	-773	-0-	16	1	561	3	N	-0-					1

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
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
06	2430	N	2122	-0-	-308	-0-	2122	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

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									
*06	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	104	1	3757	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

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									
06	3090 X	2740	-0-	-350	-0-	74	1	2666	3	N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

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
*06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					16

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

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
06	2310 X	732	-0-	-1578	-0-	732	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

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
06	4740 X	4707	-0-	-33	-0-	4707	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

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
06	1800	N	1692	-0-	-108	-0-	1692	3			Y	-0-					1

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

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
06	960	X	833	-0-	-127	-0-	833	3			Y	-0-					23

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

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
06	600	N	88	-0-	-512	-0-	88	3			Y	-0-					146

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

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
06	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3288	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

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
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	3			Y	-0-					74

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

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
*06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					21

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

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
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					1

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

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
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					1

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

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
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

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
*06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

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
06	1560	N	1479	-0-	-81	-0-	1479	3			Y	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

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
06	2070	N	2020	-0-	-50	-0-	2020	3			Y	-0-					83

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	3660 X	2457	-0-	-1203	-0-	66	1	2391	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

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									
*06	3000 N	2031	-0-	-969	5236	55	1	1976	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

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									
06	2880 X	1279	-0-	-1601	-0-	35	1	1244	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

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									
*06	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	111	1	4013	3	N	-0-					1

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
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
06	960	N	808	-0-	-152	-0-	22	1	786	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	4920	X	2133	-0-	-2787	-0-	58	1	2075	3	N	-0-					18

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2430	X	2341	-0-	-89	-0-	63	1	2278	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	68	1	2459	3	N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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
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									
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	49	1	1769	3	N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

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
06	2250	N	1258	-0-	-992	-0-	1258	3			Y	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

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									
*06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	73	1	2641	3	N	-0-					1

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

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
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

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
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	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
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									
*06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	102	1	3664	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

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
06	1500 N	1342	-0-	-158	-0-	36	1	1306	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

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
06	930 N	885	-0-	-45	-0-	24	1	861	3	N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

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
06	4560 X	4367	-0-	-193	-0-	4367	3			Y	-0-					1

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

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
*06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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
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									
06	4020 X	3340	-0-	-680	-0-	90	1	3250	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

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
06	1740 N	1175	-0-	-565	-0-	32	1	1143	3	N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

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
06	2970 X	958	-0-	-2012	-0-	958	3			Y	-0-					1

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

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
06	2580 N	2486	-0-	-94	-0-	2486	3			Y	-0-					74

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

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
*06	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					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
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
06	3390 X	3372	-0-	-18	-0-	3372	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
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
06	2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424	3			Y	-0-					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
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
*06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	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
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
*06	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	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
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									
06	4920 X	3779	-0-	-1141	-0-	102	1	3677	3	N	-0-					1

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
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
06	2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118	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
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									
*06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	79	1	2859	3	N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

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
06	3240	X	2864	-0-	-376	-0-	2864	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

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
06	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	2626	3			Y	-0-					56

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

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
06	4110	X	3972	-0-	-138	-0-	3972	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

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									
06	3300	X	2703	-0-	-597	-0-	73	1	2630	3	N	-0-					1

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
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									
06	2700	X	2036	-0-	-664	-0-	55	1	1981	3	N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

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
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					1

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

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
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

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
06	2250	N	1242	-0-	-1008	-0-	1242	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

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
06	4200	X	3683	-0-	-517	-0-	3683	3			Y	-0-					1

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

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
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	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
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
*06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

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
06	840	N	665	-0-	-175	-0-	18	1	647	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

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									
*06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	109	1	3938	3	N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

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
06	3300	X	2871	-0-	-429	-0-	2871	3			Y	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

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
06	270	N	119	-0-	-151	-0-	3	1	116	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
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									
06	T. A.	179	-0-	179	10988	5	1	174	3	N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

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									
06	3690 X	2915	-0-	-775	-0-	79	1	2836	3	N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

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									
*06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	75	1	2687	3	N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

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									
06	T. A.	2680	-0-	2680	11189	72	1	2608	3	N	-0-					1

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
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									
06	5820	X	318	-0-	-5502	-0-	9	1	309	3	N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

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									
*06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	90	1	3233	3	N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

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									
06	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	63	1	2257	3	N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

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									
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	61	1	2191	3	N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

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
06	8640	X	2434	-0-	-6206	-0-	2434	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
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									
*06	2900	N	1912	-0-	-988	9392	52	1	1860	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

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-
06	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

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
06	7350	X	6698	-0-	-652	-0-	6698	3			Y	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

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
06	2400	N	2165	-0-	-235	-0-	2165	3			Y	-0-					65

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

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
*06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	26	1	933	3	N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

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-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

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-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

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-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

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-
06	1890	N	1450	-0-	-440	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-					-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

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-
*06	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	196	1	2707	2	Y	-0-					-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

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-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	49	1	682	2	Y	-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
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-
*06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

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-
06	3060 X	2918	-0-	-142	-0-	197	1	2721	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

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-
06	2100 N	2037	-0-	-63	-0-	137	1	1900	2	Y	-0-			-0-

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

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-
*06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	156	1	2159	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

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-
*06	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	254	1	3513	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

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-
*06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	159	1	3342	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

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-
06	2460 N	1478	-0-	-982	-0-	100	1	1378	2	Y	-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
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-
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

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									
06	4050	X	3245	-0-	-805	-0-	442	1	2771	2	N	29					189
							32	9									

BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

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
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	129	1	806	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

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

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
06	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	185	1	1161	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
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-
06	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

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
*06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1					56

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

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-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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

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-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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

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
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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
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									
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	Y	6					14
							7	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

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-
*06	3000	N	3024	-0-	24	24	3024	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

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
*06	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9547	2	53	9	Y	48	203	1			-0-

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

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
06	12060	X	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					165

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

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
06	3090	X	2684	-0-	-406	-0-	2684	2			Y	-0-					2

RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

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
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-	20	1			-0-

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
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
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	Y	1					2
							1	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

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
06	2370	X	2019	-0-	-351	-0-	53	1	1966	2	N	-0-					27

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

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
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					9

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

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
*06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					9

LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

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
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	138	1	4241	2	N	7					110
							8	9									

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

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
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

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
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

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-
*06	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

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
*06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	60	1	1932	2	Y	2					8
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	42	1	1249	2	Y	8					22
							9	9									

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

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
*06	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	73	1	2336	2	Y	3					15
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

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									
*06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	95	1	2860	2	Y	17					50
							19	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
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
06	4740	X	3319	-0-	-1421	-0-	101	1	3214	2	Y	4					21
							4	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

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									
*06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	32	1	948	2	Y	6					12
							7	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

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									
*06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	18	1	533	2	Y	3					9
							3	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

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
*06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	112	1	3587	2	Y	4					16
							4	9									

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
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
06	3960	X	3606	-0-	-354	-0-	175	1	3431	2	Y	-0-					25

YORK, B. P. WELL #: 9 RRCID -> 211287 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 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
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
06	4320	X	3753	-0-	-567	-0-	114	1	3635	2	Y	4					14
							4	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 216994 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 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
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
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	66	1	2106	2	Y	2					7
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 10 RRCID -> 218857 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5460	X	3210	-0-	-2250	-0-	97	1	3110	2	Y	3					22
							3	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	178	1	5696	2	Y	6					27
							7	9									

YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

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
06	6090	X	5777	-0-	-313	-0-	175	1	5594	2	Y	7					48
							8	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

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
*06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4487	2	25	9	Y	23					173

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

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
06	4290	X	3985	-0-	-305	-0-	3985	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

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
06	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1839	2			Y	-0-					37

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

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
06	660	N	512	-0-	-148	-0-	512	2			Y	-0-					108

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 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
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-
*06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

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-
06	6150	X	5073	-0-	-1077	-0-	246	1	4827	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

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-
*06	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	249	1	4887	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

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
06	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	153	1	4904	2	Y	5					25
							6	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

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
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7770	2	99	9	Y	90	189	1			-0-

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

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
06	5520	X	4454	-0-	-1066	-0-	4409	2	45	9	Y	41	106	1			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 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
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-
06	11460	X	10639	-0-	-821	-0-	514	1	10125	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

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-
06	2760	N	2118	-0-	-642	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

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-
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

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-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

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
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3030 X	2887	-0-	-143	-0-	2887	2		N	-0-			-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

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-
06	1830 N	1803	-0-	-27	-0-	1803	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

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-
*06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

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-
06	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

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-
*06	3000 N	2768	-0-	-232	1661	2768	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

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-
*06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

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-
06	3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3254	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4200 X	3882	-0-	-318	-0-	3882	2			N	-0-					56

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

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
*06	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					133

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

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-
*06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

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-
06	5700 X	5119	-0-	-581	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

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-
*06	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

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-
*06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

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-
*06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 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
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-
*06	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

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-
06	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	3101	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

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-
06	3810 X	3132	-0-	-678	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

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-
*06	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

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
06	3720 X	3369	-0-	-351	-0-	3369	2			N	-0-					80

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

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-
*06	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

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
06	2190 N	1816	-0-	-374	-0-	1816	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4710 X	4461	-0-	-249	-0-	4461	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

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-
*06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-

REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

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-
06	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

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-
06	3120 X	2352	-0-	-768	-0-	2352	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

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-
06	5280 X	5134	-0-	-146	-0-	5134	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

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-
*06	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	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
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
06	5880	X	3886	-0-	-1994	-0-	113	1	3773	2	N	-0-					82

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

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-
06	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

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
06	3060	X	2951	-0-	-109	-0-	2951	2			N	-0-					82

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

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
*06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					137

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

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-
*06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

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
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	90	1	2988	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
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-
06	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

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-
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

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-
*06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

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
*06	420	N	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					185

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

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
06	3030	X	1849	-0-	-1181	-0-	1849	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
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-
06	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

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-
*06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

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
06	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					52

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

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
06	1560	N	1104	-0-	-456	-0-	1104	3			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

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									
*06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	63	1	2106	2	N	2					122
							2	9									

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

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-
06	1860	N	1159	-0-	-701	-0-	1159	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
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-
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

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-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

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
06	3000	X	1860	-0-	-1140	-0-	1792	2	68	9	N	62					264

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

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
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	26					118
							29	9									

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

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
06	2040	N	1588	-0-	-452	-0-	1588	2			N	-0-					223

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

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-
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	2551	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
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-
*06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

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-
06	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

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-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

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-
06	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

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-
06	8040	X	6738	-0-	-1302	-0-	6738	2			N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12204 - 12338

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-
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 3 RRCID -> 112404 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	61	1	2037	2	N	10					87
							11	9									

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

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-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

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-
06	3090	X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

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-
06	4170	X	3468	-0-	-702	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

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-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

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
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					167

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	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

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
06	3330	X	2899	-0-	-431	-0-	2899	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

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
06	5400	X	4938	-0-	-462	-0-	4938	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

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-
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

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
06	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	1864	2	6	9	N	5					123

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

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-
*06	690	N	563	-0-	-127	-0-	563	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

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-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	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 #: 2 RRCID -> 126208 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12003 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1530	N	1466	-0-	-64	-0-	1466	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					133

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3900	X	3819	-0-	-81	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 141175 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

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-
*06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

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-
06	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

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
06	5190 X	4915	-0-	-275	-0-	4915	2			N	-0-					30

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

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
06	1050 N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					58

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 159412 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

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
*06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

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
06	2790	X	1145	-0-	-1645	-0-	1145	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

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-
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

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
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					67

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

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-
06	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
REED GU #4 WELL #: 4 RRCID -> 164904 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10540 - 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
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-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

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
06	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

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-
06	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

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-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

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-
06	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

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-
06	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

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	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

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-
06	1410 N	1330	-0-	-80	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

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-
06	3660 X	3575	-0-	-85	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

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
*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					73

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

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
*06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

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
06	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	3112	2			N	-0-					60

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

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
06	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			N	-0-					41

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 176241 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*06	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			125

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

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
*06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

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-
06	4260 X	3961	-0-	-299	-0-	3961	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

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
06	2220 N	1613	-0-	-607	-0-	1613	2		N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

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-
*06	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

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-
*06	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 3 RRCID -> 186131 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	N	2300	-0-	-310	-0-	2300	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

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
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

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
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

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-
*06	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

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-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

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-
*06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

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
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			N	-0-					11

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	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
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
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					78

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3150	X	3049	-0-	-101	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3660	X	3248	-0-	-412	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	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 #: 5 RRCID -> 196019 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11230 - 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
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-
06	6330 X	4847	-0-	-1483	-0-	4847	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

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-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

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-
06	4080 X	3969	-0-	-111	-0-	3969	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

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-
*06	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

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-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

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-
*06	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	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 #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 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
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-
*06	3000	N	5711	-0-	2711	4137	5711	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

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-
06	6900	X	2376	-0-	-4524	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

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-
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

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-
06	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

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-
06	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

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-
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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

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-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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 #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 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
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-
06	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

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
06	2760 X	1814	-0-	-946	-0-	1814	2		N	-0-			28

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

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-
06	3210 X	678	-0-	-2532	-0-	678	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

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-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

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-
06	1890 N	1490	-0-	-400	-0-	1490	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

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-
06	4470 X	4004	-0-	-466	-0-	4004	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

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-
*06	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	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 #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

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-
*06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

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-
06	2640 N	1951	-0-	-689	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

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-
*06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

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-
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		Y	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

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-
06	5370 X	5150	-0-	-220	-0-	5150	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

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-
06	2400 N	2198	-0-	-202	-0-	2198	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 #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6450 X	5828	-0-	-622	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

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-
06	3060 X	2716	-0-	-344	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

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
06	5220 X	4595	-0-	-625	-0-	4595	2			N	-0-					90

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

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-
06	2730 X	2423	-0-	-307	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

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-
06	3360 X	3091	-0-	-269	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

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-
06	2280 N	1860	-0-	-420	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

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-
06	3270 X	2863	-0-	-407	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 6 RRCID -> 203537 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 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
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-
06	5100 X	1962	-0-	-3138	-0-	1962	2		Y	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

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-
06	1500 N	22	-0-	-1478	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

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-
06	4110 X	3269	-0-	-841	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

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-
*06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

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-
*06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

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-
06	960 N	521	-0-	-439	-0-	521	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

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-
*06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	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 #: 3 RRCID -> 205570 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 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
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-
06	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

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-
06	2970	X	2802	-0-	-168	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

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-
06	2670	X	657	-0-	-2013	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

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-
*06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

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-
06	4290	X	4166	-0-	-124	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

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-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

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-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	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 #: 8 RRCID -> 207364 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4380	X	4120	-0-	-260	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

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-
06	5520	X	5335	-0-	-185	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

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-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

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-
*06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

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-
*06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

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-
06	1530	N	1238	-0-	-292	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

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-
*06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	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 #: 6 RRCID -> 208999 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 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
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-
06	6180 X	5499	-0-	-681	-0-	5499	2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

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-
*06	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

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-
*06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

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-
06	3090 X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

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-
06	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	2572	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211140 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10637 - 10688

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-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

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
06	4140 X	3553	-0-	-587	-0-	3553	2		N	-0-			102

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 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
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
06	5820 X	5798	-0-	-22	-0-	5798	2			N	-0-					33

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

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-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

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-
06	630 N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

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-
*06	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

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-
06	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

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-
*06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

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-
*06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

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-
*06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

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-
06	2070	N	774	-0-	-1296	-0-	774	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

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-
06	210	X	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

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-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

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
06	2190	N	1629	-0-	-561	-0-	1629	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

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-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	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 #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	9690	X	7135	-0-	-2555	-0-	7135	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

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-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

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-
06	3000	X	2869	-0-	-131	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

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-
*06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

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
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					28

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

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
06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					50

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

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
06	3780	X	3714	-0-	-66	-0-	3714	2			N	-0-					45

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	4620	X	4212	-0-	-408	-0-	4211	2	1	9	N	1	184	1			67

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217975 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3540	X	3339	-0-	-201	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3930	X	3786	-0-	-144	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 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
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-
*06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3660	X	3260	-0-	-400	-0-	3260	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 #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 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
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-
06	3210	X	2850	-0-	-360	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

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-
*06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

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-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

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-
06	8100	X	7562	-0-	-538	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

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-
06	7050	X	6440	-0-	-610	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

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-
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

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-
*06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	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 #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		N	-0-			-0-

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

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-
*06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

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-
06	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

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-
*06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

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-
06	4680 X	4241	-0-	-439	-0-	4241	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

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-
06	6390 X	5773	-0-	-617	-0-	5773	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

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-
06	5790 X	5167	-0-	-623	-0-	5167	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 #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 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
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-
06	3300 X	3104	-0-	-196	-0-	3104 2		N	-0-			-0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

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-
06	3480 X	3140	-0-	-340	-0-	3140 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

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-
*06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7353 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

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-
*06	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

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-
*06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

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-
06	3330 X	3301	-0-	-29	-0-	3301 2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

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-
06	5100 X	4639	-0-	-461	-0-	4639 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 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
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-
06	2940	X	11	-0-	-2929	-0-	11	2			N	-0-					-0-

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

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-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

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-
06	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

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
06	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	2			N	-0-					90

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

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-
06	3840	X	3415	-0-	-425	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

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-
*06	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

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-
06	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3929	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 #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 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
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-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

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-
*06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

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-
06	4140	X	4057	-0-	-83	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

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-
06	4830	X	4764	-0-	-66	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

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-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

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-
*06	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

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-
06	1980	N	1947	-0-	-33	-0-	1947	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 #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3870 X	1945	-0-	-1925	-0-	1945 2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

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-
*06	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-			-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

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
06	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	2380 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

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-
06	3330 X	3314	-0-	-16	-0-	3314 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

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-
06	3390 X	3122	-0-	-268	-0-	3122 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

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
06	4980 X	4821	-0-	-159	-0-	4810 2	11 9	N	10			30

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

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-
*06	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370 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 #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 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
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-
*06	12079	X	5068	-0-	-7011	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					30

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
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
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	5490	X	4392	-0-	-1098	-0-	4392	2			N	-0-					68

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	X	1118	-0-	-532	-0-	1118	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4380	X	3888	-0-	-492	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5820	X	5476	-0-	-344	-0-	5476	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 #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3660	X	3495	-0-	-165	-0-	3495	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

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
06	4860	X	4683	-0-	-177	-0-	4683	2			N	-0-					127

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

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-
*06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

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-
06	4080	X	3147	-0-	-933	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

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-
06	7350	X	6967	-0-	-383	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

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-
06	3300	X	3130	-0-	-170	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

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
06	3420	X	3203	-0-	-217	-0-	3203	2			N	-0-					175

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	3750	X	3380	-0-	-370	-0-	3380	2			N	-0-					137

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

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-
06	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4727	2	60	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

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-
*06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

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
06	6570	X	6069	-0-	-501	-0-	6069	2			N	-0-					79

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

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-
*06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

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-
06	3570	X	3004	-0-	-566	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

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-
06	3600	X	3326	-0-	-274	-0-	3326	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 #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1470 N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

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-
06	3030 X	2705	-0-	-325	-0-	2705	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

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-
*06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

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-
06	2310 N	2152	-0-	-158	-0-	2152	2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

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
06	2400 X	2241	-0-	-159	-0-	2241	2		N	-0-			95

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

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-
*06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-			-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

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-
*06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	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 #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4770 X	4415	-0-	-355	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

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-
06	4230 X	3480	-0-	-750	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

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-
06	3750 X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

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-
06	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	2088	2	60	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

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-
*06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

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-
06	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

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-
*06	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	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 #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	3030	X	2772	-0-	-258	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

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
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

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-
06	630	N	171	-0-	-459	-0-	171	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

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-
06	3960	X	3049	-0-	-911	-0-	3049	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

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-
06	4140	X	4035	-0-	-105	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

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-
06	2040	N	1847	-0-	-193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

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-
06	2820	N	2412	-0-	-408	-0-	2412	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 #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 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
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-
06	5070	X	4956	-0-	-114	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

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-
*06	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

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-
*06	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

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-
06	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

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-
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

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-
06	4500	X	4368	-0-	-132	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

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-
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
06	2070 N	1917	-0-	-153	-0-	1917	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

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
*06	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

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-
06	2370 N	2271	-0-	-99	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

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-
06	1200 N	1007	-0-	-193	-0-	29	1	978	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

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-
*06	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

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
*06	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					34

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

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-
06	6270 X	5806	-0-	-464	-0-	5806	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 #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5310 X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

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-
06	4830 X	4534	-0-	-296	-0-	4534	2		N	-0-			-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

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-
06	1020 N	944	-0-	-76	-0-	944	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

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-
*06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

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-
06	3840 X	2827	-0-	-1013	-0-	2827	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

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-
06	3180 X	2970	-0-	-210	-0-	2970	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

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-
*06	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	3330 X	3036	-0-	-294	-0-	3036 2		N	-0-			142

CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

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-
06	6960 X	6623	-0-	-337	-0-	6623 2		N	-0-			-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

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-
*06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

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-
06	3540 X	2410	-0-	-1130	-0-	2410 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

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-
06	1350 N	739	-0-	-611	-0-	739 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

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-
06	5910 X	5305	-0-	-605	-0-	5305 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

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-
06	2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2571 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3090	X	2527	-0-	-563	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

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
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

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
*06	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

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-
*06	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

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-
06	11010	X	3090	-0-	-7920	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

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
*06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

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-
*06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

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-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

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-
06	2580 N	2107	-0-	-473	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

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-
06	2820 X	2332	-0-	-488	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

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-
06	660 N	437	-0-	-223	-0-	437	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

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-
06	3450 X	2599	-0-	-851	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

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-
*06	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	12431	2	60	4	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

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-
06	2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

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-
06	4500 X	4396	-0-	-104	-0-	4396	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

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-
*06	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

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-
06	5490 X	5158	-0-	-332	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

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-
06	1980 N	1819	-0-	-161	-0-	1819	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

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
*06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 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
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-
06	2700 X	1529	-0-	-1171	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

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-
06	4800 X	3791	-0-	-1009	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

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-
*06	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

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-
06	5190 X	3873	-0-	-1317	-0-	3873	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

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
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					51

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

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
*06	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2119	2	20	9	N	18					107

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

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-
06	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
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1230 N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

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-
*06	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2746	2	60	4	N	-0-					-0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

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
06	2430 N	1770	-0-	-660	-0-	1770	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

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-
06	1620 N	1483	-0-	-137	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

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-
*06	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4379	2	60	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

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
*06	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					155

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

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-
06	1380 X	1258	-0-	-122	-0-	1258	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 #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 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
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-
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

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-
06	8040	X	7455	-0-	-585	-0-	7455	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

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-
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

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-
*06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

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
*06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	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

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-
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

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-
06	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	3733	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 #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

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-
*06	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

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
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3477	2	6	9	N	5					85

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

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-
06	5220 X	4628	-0-	-592	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

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-
*06	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

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-
*06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

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-
06	6390 X	6169	-0-	-221	-0-	6169	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 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
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-
06	2460	X	254	-0-	-2206	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

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-
06	5100	X	4769	-0-	-331	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

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
*06	3000	N	3327	-0-	327	534	3327	2			N	-0-					29

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

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-
06	3840	X	3312	-0-	-528	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

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-
06	5400	X	4850	-0-	-550	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

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-
*06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

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-
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	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 #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	5370 X	4671	-0-	-699	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

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-
06	3870 X	2993	-0-	-877	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

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-
06	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

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-
06	3120 X	2995	-0-	-125	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

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-
06	5940 X	5469	-0-	-471	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

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-
06	3420 X	2997	-0-	-423	-0-	87	1	2910	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

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-
06	5100 X	3272	-0-	-1828	-0-	3212	2	60	4	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 #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3690 X	3208	-0-	-482	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

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-
06	4950 X	3356	-0-	-1594	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

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-
06	3840 X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

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-
06	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

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-
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

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-
*06	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

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-
06	4860 X	4625	-0-	-235	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 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
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-
*06	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

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-
06	1440 N	1138	-0-	-302	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

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
06	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	5924	2			N	-0-					138

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

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-
*06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

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-
06	6030 X	5145	-0-	-885	-0-	5145	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

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-
*06	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	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

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-
06	9210 X	8883	-0-	-327	-0-	8883	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 #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

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-
06	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

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-
06	6420	X	5944	-0-	-476	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

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-
*06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	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

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-
*06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	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

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
06	9600	X	9192	-0-	-408	-0-	9192	2			N	-0-					55

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

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
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					162

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

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-
*06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

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
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2991	2			N	-0-					101

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

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-
06	3150	X	691	-0-	-2459	-0-	691	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

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-
06	1560	N	1356	-0-	-204	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

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-
*06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

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-
06	6120	X	5869	-0-	-251	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	4860 X	4374	-0-	-486	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

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-
06	3990 X	3638	-0-	-352	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

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-
*06	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

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-
06	2850 X	2588	-0-	-262	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

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-
06	900 X	856	-0-	-44	-0-	856	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

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
06	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	2681	2	45	9	N	41					121

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

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-
*06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6180 X	5087	-0-	-1093	-0-	5087	2			N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320

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
06	5820 X	5351	-0-	-469	-0-	5351	2			N	-0-					108

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

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-
*06	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

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-
06	4050 X	3876	-0-	-174	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

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-
*06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

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-
*06	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

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-
06	6300 X	5942	-0-	-358	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 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
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-
06	3540 X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

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-
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

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
*06	6983 X	6983	-0-	-0-	-0-	6923	2	60	4	N	-0-					250

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250

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
06	2820 N	1872	-0-	-948	-0-	1872	2			N	-0-					78

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

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-
06	5550 X	4083	-0-	-1467	-0-	4083	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

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-
06	3810 X	3278	-0-	-532	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

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-
*06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251249 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 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
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-
06	4170 X	3540	-0-	-630	-0-	3540	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

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-
06	4800 X	4316	-0-	-484	-0-	4316	2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

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-
06	4140 X	3961	-0-	-179	-0-	3961	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

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-
*06	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

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-
06	8490 X	4466	-0-	-4024	-0-	4466	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

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-
06	780 N	735	-0-	-45	-0-	735	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

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
06	3420 X	3008	-0-	-412	-0-	3008	2		N	-0-			75

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*06	1571	N	1122	-0-	-449	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

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-
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

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-
06	7290	X	6145	-0-	-1145	-0-	6085	2	60	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

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-
06	1890	N	1573	-0-	-317	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

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
06	3720	X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

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-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

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
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					115

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
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
*06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1893	2	6	9	N	5					124

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

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-
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

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-
06	2520	N	1781	-0-	-739	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

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
06	4440	X	3048	-0-	-1392	-0-	3048	2			N	-0-					133

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

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-
*06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

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
*06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					40

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

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-
06	2910	X	2665	-0-	-245	-0-	2665	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 #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6630 X	5995	-0-	-635	-0-	5995	2			N	-0-					110

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

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-
06	7500 X	6917	-0-	-583	-0-	6917	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

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-
06	3210 X	3036	-0-	-174	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

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-
*06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

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-
06	2310 N	1963	-0-	-347	-0-	1963	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

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-
06	2160 N	2032	-0-	-128	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

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-
*06	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	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 #: 25 RRCID -> 253027 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11432 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

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-
06	3660	X	2950	-0-	-710	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

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-
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	30	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

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-
06	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

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-
*06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

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-
06	7020	X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

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-
06	2460	X	356	-0-	-2104	-0-	356	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 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
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-
*06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

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
*06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5197	2	28	9	N	25					267

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

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
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2456	2	6	9	N	5					38

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

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-
*06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

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-
06	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

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-
06	3330	X	2636	-0-	-694	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

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
*06	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	4140 X	3969	-0-	-171	-0-	3969 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

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-
06	4020 X	3414	-0-	-606	-0-	3414 2		N	-0-			-0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

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-
06	6870 X	6286	-0-	-584	-0-	6286 2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

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-
06	3780 X	3037	-0-	-743	-0-	3037 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

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-
06	4440 X	4245	-0-	-195	-0-	4245 2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

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-
06	4620 X	4355	-0-	-265	-0-	4355 2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

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
06	4920 X	4541	-0-	-379	-0-	4541 2		N	-0-			71

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

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-
*06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

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-
06	5430	X	3705	-0-	-1725	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

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-
06	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

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-
*06	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	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

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-
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

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-
06	4980	X	4106	-0-	-874	-0-	47	1	4059	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 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
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-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

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-
06	1200 N	1073	-0-	-127	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

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-
*06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

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-
06	5670 X	4358	-0-	-1312	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

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-
06	3870 X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

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-
*06	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

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-
*06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	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 #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 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
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-
06	780 N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

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-
06	3600 X	3105	-0-	-495	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

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
06	6780 X	6212	-0-	-568	-0-	6212	2			N	-0-					95

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

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
06	5730 X	4951	-0-	-779	-0-	4951	2			N	-0-					94

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

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-
06	3360 X	2941	-0-	-419	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

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-
06	3840 X	3407	-0-	-433	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

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-
06	12210 X	8075	-0-	-4135	-0-	8075	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

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
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					93

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

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
*06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					35

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

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-
06	2130	N	1219	-0-	-911	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

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-
06	3930	X	2553	-0-	-1377	-0-	2553	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

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-
06	2670	N	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

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-
06	8550	X	7888	-0-	-662	-0-	7888	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 #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4830 X	4203	-0-	-627	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

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-
*06	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

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-
06	4080 X	3703	-0-	-377	-0-	3703	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

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-
06	9930 X	8729	-0-	-1201	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

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
06	8220 X	6360	-0-	-1860	-0-	6276	2	84	9	N	76					323

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

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
06	10680 X	8705	-0-	-1975	-0-	8705	2			N	-0-					82

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

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
06	1410 X	969	-0-	-441	-0-	969	2			N	-0-					43

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	1350 N	1317	-0-	-33	-0-	1317 2		N	-0-			-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

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-
06	1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

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-
06	4710 X	4342	-0-	-368	-0-	4342 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

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-
06	9000 X	5835	-0-	-3165	-0-	5835 2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

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-
*06	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

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-
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

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-
06	4440 X	3922	-0-	-518	-0-	3922 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

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-
06	3300	X	3147	-0-	-153	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

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
06	7650	X	4460	-0-	-3190	-0-	4460	2			Y	-0-					281

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

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-
*06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	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

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
06	4170	X	4006	-0-	-164	-0-	4006	2			Y	-0-					5

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

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-
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

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-
06	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

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-
*06	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

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-
06	9030 X	7994	-0-	-1036	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

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-
*06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

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-
06	4290 X	3987	-0-	-303	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

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-
06	6690 X	6125	-0-	-565	-0-	6125	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

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-
06	5940 X	1170	-0-	-4770	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					46

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

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-
06	1830	N	1280	-0-	-550	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

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-
06	2430	N	2243	-0-	-187	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

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-
06	3900	X	3586	-0-	-314	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

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-
06	6630	X	6016	-0-	-614	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

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
06	3090	X	3079	-0-	-11	-0-	3079	2			N	-0-					227

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

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
06	11970	X	10892	-0-	-1078	-0-	10884	2	8	9	N	7	182	1			53

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	6270 X	5097	-0-	-1173	-0-	5097 2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

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
06	5280 X	2096	-0-	-3184	-0-	2085 2	11 9	N	10			126

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

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-
06	3360 X	2946	-0-	-414	-0-	2946 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

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-
06	11490 X	8737	-0-	-2753	-0-	8737 2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

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-
06	4500 X	3268	-0-	-1232	-0-	3268 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

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-
06	3990 X	3169	-0-	-821	-0-	3169 2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

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-
*06	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	10370 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		N	-0-			-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

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
*06	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			86

H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

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-
06	12600 X	10846	-0-	-1754	-0-	10846 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

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-
*06	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

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-
*06	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

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-
06	5130 X	4344	-0-	-786	-0-	4344 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

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-
*06	3000 N	3488	-0-	488	1110	3488 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	5670 X	4219	-0-	-1451	-0-	4213	2	6	9	Y	5					33

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

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-
06	9030 X	8908	-0-	-122	-0-	8908	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

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
06	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

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-
*06	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

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
06	3930 X	2798	-0-	-1132	-0-	2798	2			N	-0-					120

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

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-
*06	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

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-
06	2610 X	1487	-0-	-1123	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3420 X	3061	-0-	-359	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

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-
06	2130 N	1608	-0-	-522	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

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-
06	5820 X	5634	-0-	-186	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

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-
06	5190 X	4379	-0-	-811	-0-	4379	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

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-
06	4980 X	4511	-0-	-469	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

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-
06	3570 X	2899	-0-	-671	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

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-
06	1740 N	870	-0-	-870	-0-	870	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	3780 X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

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-
06	4800 X	4086	-0-	-714	-0-	4086	2		N	-0-			-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

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-
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	2383	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

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-
*06	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

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-
06	2010 N	1151	-0-	-859	-0-	1151	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

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-
06	7380 X	7070	-0-	-310	-0-	7070	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

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-
06	4380 X	3936	-0-	-444	-0-	3936	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3540 X	3100	-0-	-440	-0-	3100	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

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-
06	5490 X	5175	-0-	-315	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

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-
*06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	47	1	8088	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

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
06	5730 X	4893	-0-	-837	-0-	4893	2			N	-0-					75

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

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-
*06	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

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-
06	3390 X	1556	-0-	-1834	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

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-
06	4890 X	4096	-0-	-794	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	5010 X	4303	-0-	-707	-0-	4297 2	6 9	Y	5			33

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

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-
06	9090 X	4534	-0-	-4556	-0-	4534 2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

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
*06	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783 2		N	-0-			29

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

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-
06	5130 X	3465	-0-	-1665	-0-	3465 2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

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-
06	8460 X	7554	-0-	-906	-0-	7554 2		N	-0-			-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

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
06	3090 X	2963	-0-	-127	-0-	2963 2		N	-0-			80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

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-
06	4470 X	4011	-0-	-459	-0-	4011 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	6720 X	5132	-0-	-1588	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

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-
*06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

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-
06	6420 X	6103	-0-	-317	-0-	6103	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

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	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	10133	2	109	9	N	99					237
06	9720 X	8468	-0-	-1252	-0-	8468	2			N	-0-	182	1			55

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

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-
06	6660 X	2046	-0-	-4614	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

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-
06	3660 X	3651	-0-	-9	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

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-
*06	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

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-
06	6150 X	5869	-0-	-281	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

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-
06	3870 X	3732	-0-	-138	-0-	3732	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

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
06	20340 X	18936	-0-	-1404	-0-	18936	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

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
06	3390 X	2993	-0-	-397	-0-	2974	2	19	9	N	17					141

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

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
06	2490 X	1716	-0-	-774	-0-	1715	2	1	9	N	1	165	1			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

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-
06	3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	5340 X	4918	-0-	-422	-0-	4918	2		N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

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-
06	5130 X	4718	-0-	-412	-0-	4718	2		N	-0-			-0-

ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

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
*06	19443 X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2		N	-0-			51

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

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-
*06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

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-
*06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

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-
06	5280 X	4768	-0-	-512	-0-	4768	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

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-
06	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	5384	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3150	X	2588	-0-	-562	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

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-
06	11370	X	9405	-0-	-1965	-0-	9405	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

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-
06	5730	X	5128	-0-	-602	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

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-
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

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
06	57330	X	50727	-0-	-6603	-0-	50727	2			N	-0-					122

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

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
06	30240	X	24867	-0-	-5373	-0-	24856	2	11	9	N	10					53

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

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
06	57180	X	51967	-0-	-5213	-0-	51967	2			N	-0-					27

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	62250	X	58265	-0-	-3985	-0-	58053	2	212	9	N	193	179	1			76

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

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
06	29910	X	25590	-0-	-4320	-0-	25590	2			N	-0-					38

MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

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
06	53700	X	45948	-0-	-7752	-0-	45947	2	1	9	N	1					216

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

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
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					2

GRIFFIN OPERATING, INC. 333923
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

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-
06	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

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-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

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
*06	2977 N	2860	-0-	-117	-0-	2858	2	2	9	N	2					128

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
*06	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					80

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

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-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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-
06	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

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
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					15

TEAGUE (RODESSA) //CONT.// 88576 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC //CONT.// 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	6600	X	3932	-0-	-2668	-0-	3932	2			N	-0-					39

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
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
*06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					204

XTO ENERGY INC. 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277968 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 7724 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		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-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	2610	N	1647	-0-	-963	-0-	261	1	1386	2	N	-0-					119

PRUIETT, M.E. WELL #: 3 RRCID -> 153534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7619 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	69	1	367	2	N	-0-					1

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	225	1	1194	2	N	-0-					166

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

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
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

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
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	15	1	80	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 158676 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7615 - 7631

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

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

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
*06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

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
*06	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

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-
*06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

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-
06	3990 X	3809	-0-	-181	-0-	3809	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGGETT WELL #: 1-T RRCID -> 160102 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7654 - 7810

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

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

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-
06	1350 N	1293	-0-	-57	-0-	1293	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

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-
06	3120 X	2349	-0-	-771	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

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-
06	7380 X	6203	-0-	-1177	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

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-
*06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

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-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	5250 X	4357	-0-	-893	-0-	4357	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

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-
*06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272353 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	13080	X	11003	-0-	-2077	-0-	11003	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

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-
06	6000	X	3851	-0-	-2149	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
06	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

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-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

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-
06	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

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-
06	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

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
*06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	77	1	408	2	N	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015711 COMPL. DATE 04/17/1956 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100 N	2258	-0-	-842	2895	2214	2	44	9	Y	40					40
*06	3000 N	2361	-0-	-639	2256	2317	2	44	9	Y	40					80

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

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
*06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	N	190	330	1			27
						209	9									

TEAS (PETTIT) 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 054801 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6440 - 6452

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-
06 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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

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-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	18	1	398	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

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
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	193	1	179	2	N	-0-			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

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
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	209	1	195	2	N	-0-			145

PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

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
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	83	1	77	2	N	-0-			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

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
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-			140

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12276 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	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

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
*06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	182	1	169	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

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-
06	1410 X	1218	-0-	-192	-0-	368	1	850	2	N	-0-			-0-

RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

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-
*06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

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-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
LOUISE WELL #: RRCID -> 196316 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6083 - 6108

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
REAGAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
06	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

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
*06	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

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
*06	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	2	N	-0-			89

PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

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-
06	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

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-
06	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

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
06	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

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
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	684	1	2475	2	N	20					132
						22	9									

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

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

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

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

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936

HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

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-
*06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

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-
06	1470	X	1391	-0-	-79	-0-	1391	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

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-
06	2340	X	1947	-0-	-393	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

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-
06	1560	N	1043	-0-	-517	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

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-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

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-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	3030	X	2514	-0-	-516	-0-	2514	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 223586 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9921 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 226049 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9869 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-

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
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-
06	1890	X	1651	-0-	-239	-0-	1651	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 229945 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9866 - 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
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-
06	4290	X	4189	-0-	-101	-0-	4189	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	660	X	283	-0-	-377	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

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-
06	3120	X	3040	-0-	-80	-0-	3040	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

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-
*06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

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-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

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-
06	9210	X	8060	-0-	-1150	-0-	8060	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

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-
*06	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

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-
06	8460	X	7793	-0-	-667	-0-	7793	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	300	X	196	-0-	-104	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

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-
*06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

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-
*06	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

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-
06	3210	X	433	-0-	-2777	-0-	433	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

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-
*06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	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

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-
06	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

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-
*06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

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-
*06	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	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

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-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

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-
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-

BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

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-
*06	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

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-
06	1110	X	747	-0-	-363	-0-	747	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

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-
*06	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*06	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	3	N	-0-			-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

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-
06	1560 X	1511	-0-	-49	-0-	1511	3	N	-0-			-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

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-
06	7080 X	6529	-0-	-551	-0-	6529	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

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

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-
06	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

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-
06	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

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-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

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-
06	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

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
*06	847 X	156	-0-	-691	-0-	156	3		N	-0-			52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

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-
*06	508 X	130	-0-	-378	-0-	130	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

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-
*06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

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-
*06	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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

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-
*06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

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-
*06	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
06	1770 N	1682	-0-	-88	-0-	1682	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

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-
*06	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	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

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-
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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-
*06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	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

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-
06	6600 X	5526	-0-	-1074	-0-	5526	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

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-
06	750 N	617	-0-	-133	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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-
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	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

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-
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	10015	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

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-
*06	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

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-
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

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-
*06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

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-
06	6180 X	6126	-0-	-54	-0-	6126	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

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-
*06	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

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-
06	1020 N	799	-0-	-221	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

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-
06	1620 X	990	-0-	-630	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

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-
*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

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-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

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-
06	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

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-
06	1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

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-
06	1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

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-
06	1710 N	1160	-0-	-550	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

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-
*06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	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
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-
*06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	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
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-
*06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

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-
*06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

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-
06	3270 X	2821	-0-	-449	-0-	2821	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

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-
*06	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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

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-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	4260 X	3476	-0-	-784	-0-	3476	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

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-
*06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

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-
*06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

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-
*06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

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-
06	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

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-
06	480 N	366	-0-	-114	-0-	366	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	2520 X	2378	-0-	-142	-0-	2378	3		N	-0-			-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

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-
06	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

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-
06	1380 X	1244	-0-	-136	-0-	1244	3		N	-0-			-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

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-
*06	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

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-
*06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-			-0-

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	1816	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

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-
*06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

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-
*06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	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

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-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

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-
06	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

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-
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	1980	N	1531	-0-	-449	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

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-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

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-
06	2880	N	2031	-0-	-849	-0-	2031	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

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-
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

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-
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

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-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

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

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					35

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					62

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
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
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
06	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	973	2	87	9	N	79					258

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. //CONT.// 248895
LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

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-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

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
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	151	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

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

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

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-
06	570 N	39	-0-	-531	-0-	38	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

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-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	111	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

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-
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	175	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

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-
06	1080	N	973	-0-	-107	-0-	955	2	18	9	Y	16	16	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

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-
06	1680	N	1477	-0-	-203	-0-	1451	2	26	9	Y	24	24	1			-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 7 RRCID -> 195583 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 7808 - 8297

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

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-
06	1140 N	1105	-0-	-35	-0-	1085	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

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-
*06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	393	2	8	9	Y	7	7	1			-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

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-
*06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1083	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

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-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN 93042 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, O.L. 11B WELL #: 7 RRCID -> 128566 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2510 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	Y	-0-			-0-
02	377 N	191	-0-	-186	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	Y	-0-			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	Y	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-			-0-
*06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	Y	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			N	-0-			-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	254	3	591	9	Y	537	535	0			41

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DEVINE, C. R., INC. 216778
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

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	-0-	-0-	-186	-0-					N	26					111
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					111

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

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-
06	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
DEVINE, C. R., INC. 216778
BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 154741 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 6271 - 6287

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
06	T. A.	-0-	-0-	-48	-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

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-
*06	444 N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	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

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-
06	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

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-
*06	22832	22832	-0-	-0-	-0-	22832	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

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-
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	2418	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

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-
06	48000 X	-0-	-0-	-48000	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
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-
06	72180 X	-0-	-0-	-72180	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

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-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

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
*06	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	7239	2	88	9	N	80					167

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

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
06	360 N	146	-0-	-214	-0-	23	1	123	2	N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

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									
06	3720 X	3710	-0-	-10	-0-	580	1	3094	2	N	33					160
						36	9									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 138285 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
06	2340	X	1883	-0-	-457	-0-	297	1	1586	2	N	-0-					114

FORESTAR PETROLEUM CORPORATION 276105
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

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
06	2580	X	1235	-0-	-1345	-0-	1224	3	11	9	N	10					158

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

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
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

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
06	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

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
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3667	2	26	9	N	24					162

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

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
*06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1794	2	30	9	N	27					167

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
JONES, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 140131 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10826 - 10832

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-