GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282967 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11017

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SWANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 190310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8433 - 8438

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BIG BILL SIMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262437 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 19464 PERF.18884 - 19272

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

WILDCAT //CONT.// 00010 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HAMILL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 266267 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 19021 PERF. N/A

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

WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
BIG RED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185586 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 15320 PERF. N/A

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

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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28150			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

REO OPERATING LLC 701876
MCCONNICO, CORA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095662 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672

02	0 W	1319	-0-	1319	19671	1319	2		N	-0-			-0-
03	0 W	1270	-0-	1270	20941	1270	2		N	-0-			-0-
04	0 W	514	-0-	514	21455	514	2		N	-0-			-0-
05	0 W	1266	-0-	1266	22721	1266	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1184	-0-	1184	23905	1184	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1152	-0-	1152	25057	1152	2		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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 #	286	-0-	-1338	-0-	258	3	28	9	N	25					175
03	1852 R	1852	-0-	-0-	-0-	1846	3	6	9	N	5					180
04	1560 #	1359	-0-	-201	-0-	1284	3	75	9	N	68	176	1			72
05	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2078	3	265	9	N	241	175	1			138
06	1800 #	1557	-0-	-243	-0-	1513	3	44	9	N	40					178
07	1860 #	1060	-0-	-800	-0-	1058	3	2	9	N	2					180

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

02	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1059	3	110	9	N	100	174	1			126
03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	926	3	4	9	N	4					130
04	870 #	827	-0-	-43	-0-	821	3	6	9	N	5					135
05	1085 #	834	-0-	-251	-0-	828	3	6	9	N	5					140
06	1050 #	978	-0-	-72	-0-	800	3	178	9	N	162	182	1			120
07	1085 #	716	-0-	-369	-0-	714	3	2	9	N	2					122

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

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

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

02	569 R	569	-0-	-0-	-0-	45	1	507	2	N	15					73
						17	9									
03	628 R	628	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	N	12					85
						13	9									
04	612 R	612	-0-	-0-	-0-	59	1	532	2	N	19	81	1			23
						21	9									
05	628 R	628	-0-	-0-	-0-	60	1	562	2	N	5					28
						6	9									
06	544 R	544	-0-	-0-	-0-	54	1	480	2	N	9					37
						10	9									
*07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	57	1	509	2	N	10					47
						11	9									

LARGENT HEIRS NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282525 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10007 - 10066

02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	2	N	-0-					34
03	279 #	267	-0-	-12	-0-	25	1	242	2	N	-0-					34
04	270 #	264	-0-	-6	-0-	26	1	238	2	N	-0-					34
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	24	1	220	2	N	-0-					34
06	270 #	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	2	N	-0-					34
07	279 #	191	-0-	-88	-0-	19	1	172	2	N	-0-					34

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)//CONT.//   01032 100   ASSOCIATED              49B                                CNTY: LEON
  MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.             581513
    TURNER-ROUGHTON                   WELL #:         RRCID -> 135820  COMPL. DATE 08/11/1990  TOTAL DEPTH  8880 PERF. 8776 -  8782
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                50
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/1999

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PRIME OPERATING COMPANY                   677770
    KNIGHT, SAM                       WELL #:    1    RRCID -> 127608  COMPL. DATE 04/12/1988  TOTAL DEPTH  9410 PERF. 9042 -  9094
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
*06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHERMAN-WAKEFIELD                 WELL #:    2    RRCID -> 128300  COMPL. DATE 01/30/1988  TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9128 -  9145
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
*06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    KNIGHT, SAM UNIT B                WELL #:    3    RRCID -> 131096  COMPL. DATE 04/15/1989  TOTAL DEPTH  9150 PERF. 8978 -  8986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
*06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC             785940
    HILL, V. K.                       WELL #:    1    RRCID -> 206071  COMPL. DATE 12/04/2004  TOTAL DEPTH  9600 PERF. 9266 -  9273
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                90
*07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-       90  7                   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)                   01750 050   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                          CNTY: NAVARRO
  DECKER OPERATING CO., L.L.C.              209347
    BAIN, R. A.                       WELL #:    1    RRCID -> 190782  COMPL. DATE 12/08/2001  TOTAL DEPTH 11073 PERF.10815 - 10912
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                               -0-
 07        0 N   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
```

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER) //CONT.// 01750 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
BAIN, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 240346 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10800 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
KENNEDY-SHEPPARD WELL #: 1 RRCID -> 113280 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 3562 - 3569

02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

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

02	560	N	252	-0-	-308	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

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

02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	660	N	452	-0-	-208	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	682	N	46	-0-	-636	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	450	N	77	-0-	-373	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
*07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. //CONT.// 495689
CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	318	2	41	9	N	37					80
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					80
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					80
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					80
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					80
*07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	N	-0-					-0-
*07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	-0-					-0-

TERVITA, LLC 844072
NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

ATHENS, N. (JAMES 9000) 04224 000 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HENDERSON
HIBBARD ENERGY, LP 383757
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 187694 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1566	N	1443	-0-	-123 B	-0-	1431	2	12	9	N	11					100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1743	N	1743	-0-	-0- B	-0-	1729	2	14	9	N	13					113
04	1470	N	1449	-0-	-21 B	-0-	1402	2	47	9	N	43					156
05	1736	N	1736	-0-	-0- B	-0-	1658	2	78	9	N	71	186	1			41
06	1680	N	1602	-0-	-78 B	-0-	1589	2	13	9	N	12					53
07	1488	N	1312	-0-	-176 B	-0-	1288	2	24	9	N	22					75

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
RAMSEY, JESSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092937 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AUTREY (TRAVIS PEAK) 04488 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC 225787
HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 282049 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4452 #	3188	-0-	-1264	-0-	980	1	1856	2	N	320	185	1			603
						352	9									
03	4619 #	3533	-0-	-1086	-0-	1085	1	2103	2	N	314	373	1			544
						345	9									
04	4410 #	3325	-0-	-1085	-0-	1015	1	2018	2	N	265	368	1			441
						292	9									
05	4557 #	4253	-0-	-304	-0-	1085	1	2874	2	N	267	352	1			356
						294	9									
06	3737 R	3737	-0-	-0-	-0-	1050	1	2412	2	N	250					606
						275	9									
*07	3903 R	3903	-0-	-0-	-0-	1085	1	2553	2	N	241	546	1			301
						265	9									

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

02	476 N	323	-0-	-153	-0-	19	1	304	2	N	-0-	-0-
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	N	-0-	-0-
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	26	1	391	2	N	-0-	-0-
05	372 N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	N	-0-	-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-	-0-
*07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	N	-0-	-0-

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

02	4172 X	3723	-0-	-449	-0-	215	1	3508	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	3424	-0-	-1102	-0-	217	1	3207	2	N	-0-	-0-
04	4230 X	3482	-0-	-748	-0-	214	1	3268	2	N	-0-	-0-
05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	216	1	3959	2	N	-0-	-0-
06	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	252	1	3862	2	N	-0-	-0-
07	4123 X	3886	-0-	-237	-0-	246	1	3640	2	N	-0-	-0-

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

02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	143	1	2331	2	N	-0-	-0-
03	2852 X	2617	-0-	-235	-0-	166	1	2451	2	N	-0-	-0-
04	2760 X	2517	-0-	-243	-0-	155	1	2362	2	N	-0-	-0-
05	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	107	1	1969	2	N	-0-	-0-
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	166	1	2547	2	N	-0-	-0-
07	2728 X	2580	-0-	-148	-0-	164	1	2416	2	N	-0-	-0-

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

02	588 N	358	-0-	-230	-0-	21	1	337	2	N	-0-	-0-
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	N	-0-	-0-
04	570 N	526	-0-	-44	-0-	32	1	494	2	N	-0-	-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-	-0-
06	630 N	493	-0-	-137	-0-	30	1	463	2	N	-0-	-0-
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	33	1	489	2	N	-0-	-0-

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

02	1848 N	1762	-0-	-86	-0-	102	1	1660	2	N	-0-	-0-
03	1829 N	1566	-0-	-263	-0-	99	1	1467	2	N	-0-	-0-
04	1980 N	1515	-0-	-465	-0-	93	1	1422	2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1269	-0-	-684	-0-	66	1	1203	2	N	-0-	-0-
06	1530 N	1130	-0-	-400	-0-	69	1	1061	2	N	-0-	-0-
*07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	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 #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 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
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	2	N	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	103	1	1525	2	N	-0-			-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	90	1	1376	2	N	-0-			-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1838	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	695	-0-	-775	-0-	43	1	652	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	736	-0-	-783	-0-	47	1	689	2	N	-0-			-0-

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

02	924	N	859	-0-	-65	-0-	50	1	809	2	N	-0-			-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	55	1	809	2	N	-0-			-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	50	1	764	2	N	-0-			-0-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	40	1	733	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	N	-0-			-0-
*07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	N	-0-			-0-

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

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

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

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-

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

02	1316	N	1013	-0-	-303	-0-	58	1	955	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	56	1	824	2	N	-0-			-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	89	1	1354	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	79	1	1174	2	N	-0-			-0-

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

02	30212	X	27823	-0-	-2389	-0-	27823	2			N	-0-			-0-
03	32054	X	30479	-0-	-1575	-0-	30479	2			N	-0-			-0-
04	30750	X	29207	-0-	-1543	-0-	29207	2			N	-0-			-0-
05	30814	X	29729	-0-	-1085	-0-	29729	2			N	-0-			-0-
06	29820	X	28395	-0-	-1425	-0-	28395	2			N	-0-			-0-
07	30814	X	1103	-0-	-29711	-0-	1103	2			N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	791	-0-	-413	-0-	59	1	732	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	761	-0-	-293	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	47	1	500	2	N	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	173	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	179	1	2382	2	N	-0-					-0-
*07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	128	1	2095	2	N	-0-					-0-

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

02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1201	-0-	-179	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	826	-0-	-445	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	551	-0-	-679	-0-	551	2			N	-0-					-0-
*07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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

02	644	N	487	-0-	-157	-0-	36	1	451	2	N	-0-					-0-
03	713	N	594	-0-	-119	-0-	43	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	344	-0-	-286	-0-	29	1	315	2	N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	N	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	N	-0-					-0-

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15315 PERF.14912 - 15272

02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

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

02	2772	X	1930	-0-	-842	-0-	87	1	1843	2	N	-0-					47
03	3069	X	2274	-0-	-795	-0-	109	1	2165	2	N	-0-					47
04	2460	X	2066	-0-	-394	-0-	128	1	1938	2	N	-0-					47
05	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	179	1	1658	2	N	-0-					47
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	267	1	3104	2	N	-0-					47
07	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	101	1	2030	2	N	-0-					47

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

02	1092	N	922	-0-	-170	-0-	44	1	878	2	N	-0-					24
03	2077	N	1312	-0-	-765	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					24
04	1740	N	1140	-0-	-600	-0-	73	1	1067	2	N	-0-					24
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	103	1	934	2	N	-0-					24
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	95	1	1071	2	N	-0-					24
07	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	56	1	1066	2	N	-0-					24

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

02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	94	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	132	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	149	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	218	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	172	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1839	-0-	-238	-0-	110	1	1729	2	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. JR. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222718 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11393 - 12697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260 N	996	-0-	-264	-0-	24	1	972	2	N	-0-					-0-
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	91	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1260 N	1252	-0-	-8	-0-	14	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	1302 N	998	-0-	-304	-0-	998	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	2268 X	3	-0-	-2265	-0-	3	2			N	-0-					52
03	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	380	1	7278	2	N	-0-					52
04	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	337	1	4960	2	N	-0-					52
05	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	407	1	3695	2	N	-0-					52
06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	315	1	3567	2	N	-0-					52
*07	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	143	1	2758	2	N	-0-					52

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

02	18334 X	18334	-0-	-0-	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
03	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	20716	2			N	-0-					-0-
04	20454 X	20454	-0-	-0-	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
05	20398 X	16818	-0-	-3580	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
06	20040 X	16102	-0-	-3938	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
*07	52240 X	52240	-0-	-0-	-0-	52240	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	364 N	105	-0-	-259	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

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

02	1512 N	1469	-0-	-43	-0-	91	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	2573 N	1600	-0-	-973	-0-	103	1	1497	2	N	-0-					-0-
04	2280 N	1749	-0-	-531	-0-	137	1	1612	2	N	-0-					-0-
05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	281	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	220	1	2083	2	N	-0-					-0-
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	132	1	1934	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	2025	-0-	-3015	-0-	119	1	1906	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2507	-0-	-3073	-0-	154	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	2073	-0-	-3327	-0-	156	1	1917	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	3339	-0-	-2241	-0-	368	1	2971	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3797	-0-	-793	-0-	351	1	3446	2	N	-0-					-0-
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	214	1	3291	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	268	1	3954	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4681	X	3784	-0-	-897	-0-	250	1	3534	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	2780	-0-	-1750	-0-	221	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	3863	-0-	-818	-0-	443	1	3420	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4048	-0-	-482	-0-	392	1	3656	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3447	-0-	-1234	-0-	226	1	3221	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40992	X	34241	-0-	-6751	-0-	34241	2			N	-0-					-0-
03	45384	X	37143	-0-	-8241	-0-	37143	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	35499	-0-	-3741	-0-	35499	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	38763	-0-	-514	-0-	38763	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	36942	-0-	-258	-0-	36942	2			N	-0-					-0-
07	37913	X	35538	-0-	-2375	-0-	35538	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	277	1	4032	2	N	-0-					8
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	409	1	5710	2	N	-0-					8
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	398	1	4546	2	N	-0-					8
05	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	498	1	3819	2	N	-0-					8
06	5880	X	3591	-0-	-2289	-0-	351	1	3240	2	N	-0-					8
07	6076	X	3498	-0-	-2578	-0-	232	1	3266	2	N	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2850	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3565	X	3325	-0-	-240	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3118	-0-	-332	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
06	63674	X	63674	-0-	-0-	-0-	63674	2			N	-0-					-0-
*07	50193	X	50193	-0-	-0-	-0-	50193	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2206	-0-	-34	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2437	-0-	-12	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2150	-0-	-250	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2331	-0-	-118	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2047	-0-	-323	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	2211	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	8558	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9858	X	9394	-0-	-464	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8972	-0-	-328	-0-	8971	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9610	X	9172	-0-	-438	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8831	-0-	-349	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9092	-0-	-394	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10444	X	9408	-0-	-1036	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	11228	-0-	-87	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10070	-0-	-880	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10194	-0-	-1121	-0-	10193	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10860	X	10123	-0-	-737	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	10262	-0-	-960	-0-	10262	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	12235	-0-	-1055	-0-	12234	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	13733	X	12559	-0-	-1174	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	12057	-0-	-1233	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	11704	-0-	-1564	-0-	11704	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
02	896	N	768	-0-	-128	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
05	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7308	X	6752	-0-	-556	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	8082	-0-	-9	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7688	-0-	-112	-0-	7687	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7752	-0-	-339	-0-	7752	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
02	41216	X	27044	-0-	-14172	-0-	27043	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	58294	X	58294	-0-	-0-	-0-	58294	2			N	-0-					-0-
04	52189	X	52189	-0-	-0-	-0-	52187	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	51689	X	51689	-0-	-0-	-0-	51688	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	52440	X	47667	-0-	-4773	-0-	47667	2			N	-0-					-0-
07	54188	X	46873	-0-	-7315	-0-	46873	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24024	X	16935	-0-	-7089	-0-	16934	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24211	X	19438	-0-	-4773	-0-	19438	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	19838	-0-	-232	-0-	19838	2			N	-0-					-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	20884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	20070	X	19948	-0-	-122	-0-	19948	2			N	-0-					-0-
07	20491	X	16680	-0-	-3811	-0-	16680	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	69552	X	66345	-0-	-3207	-0-	66343	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	77004	X	71579	-0-	-5425	-0-	71579	2			N	-0-					-0-
04	74430	X	70499	-0-	-3931	-0-	70498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	74431	X	72921	-0-	-1510	-0-	72920	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	72030	X	70590	-0-	-1440	-0-	70590	2			N	-0-					-0-
07	73439	X	72173	-0-	-1266	-0-	72173	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	459	-0-	-681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13916	X	7482	-0-	-6434	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	9076	-0-	-4781	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7987	-0-	-3773	-0-	7986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	12152	X	7549	-0-	-4603	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	6509	-0-	-5251	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	4585	-0-	-4498	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

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

02	406415	X	406415	-0-	-0-	-0-	406400	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	492652	X	297131	-0-	-195521	-0-	297130	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	476760	X	330473	-0-	-146287	-0-	330465	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	492652	X	289903	-0-	-202749	-0-	289894	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	435450	X	326245	-0-	-109205	-0-	326243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	449965	X	313277	-0-	-136688	-0-	313274	2	3	9	N	3	3	8			-0-

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

02	8988	X	7019	-0-	-1969	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10320	X	9900	-0-	-420	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	9164	-0-	-3422	-0-	9163	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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

02	46424	X	42238	-0-	-4186	-0-	42237	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	49910	X	47829	-0-	-2081	-0-	47829	2			N	-0-					-0-
04	48300	X	45924	-0-	-2376	-0-	45924	2			N	-0-					-0-
05	49910	X	43293	-0-	-6617	-0-	43292	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	47430	X	43050	-0-	-4380	-0-	43050	2			N	-0-					-0-
*07	49280	X	49280	-0-	-0-	-0-	49280	2			N	-0-					-0-

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

02	122	N	-0-	-0-	-122	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	10808	X	443	-0-	-10365	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10008	-0-	-1214	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
05	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
06	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9814	-0-	-1873	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

02	2240 X	1673	-0-	-567	-0-	109	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	2077 N	1730	-0-	-347	-0-	122	1	1608	2	N	-0-			-0-
04	1980 N	2015	-0-	35	-0-	191	1	1824	2	N	-0-			-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	161	1	1826	2	N	-0-			-0-
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	179	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	280	1	1702	2	N	-0-			-0-

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

02	1876 N	1399	-0-	-477	-0-	71	1	1328	2	N	-0-			22
03	2170 N	1442	-0-	-728	-0-	77	1	1365	2	N	-0-			22
04	1380 N	1566	-0-	186	-0-	105	1	1461	2	N	-0-			22
05	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	105	1	1234	2	N	-0-			22
06	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	131	1	1416	2	N	-0-			22
07	1612 N	1329	-0-	-283	-0-	70	1	1259	2	N	-0-			22

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

02	924 N	891	-0-	-33	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	78	1	1064	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	991	-0-	-89	-0-	92	1	899	2	N	-0-			-0-
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	85	1	980	2	N	-0-			-0-
06	1110 N	1021	-0-	-89	-0-	93	1	928	2	N	-0-			-0-
*07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	157	1	970	2	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	78	1	1265	2	N	-0-			90
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	N	-0-			90
04	1050	N	1257	-0-	207	-0-	93	1	1164	2	N	-0-			90
05	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	118	1	1321	2	N	-0-			90
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	-0-			90
*07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	91	1	1458	2	N	-0-			90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1431	-0-	201	-0-	136	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	127	1	1395	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1378	-0-	-212	-0-	132	1	1246	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	206	1	1247	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	1369	-0-	-339	-0-	67	1	1302	2	N	-0-			77
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-			77
04	1980	N	2441	-0-	461	-0-	159	1	2282	2	N	-0-			77
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	191	1	2204	2	N	-0-			77
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	184	1	2567	2	N	-0-			77
07	2511	N	2220	-0-	-291	-0-	112	1	2108	2	N	-0-			77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	169	2			N	-0-			35
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			35
04	270	N	148	-0-	-122	-0-	1	1	147	2	N	-0-			35
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	14	1	167	2	N	-0-			35
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	18	1	290	2	N	-0-			35
*07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	9	1	126	2	N	-0-			95
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	2	N	-0-			95
04	180	N	188	-0-	8	-0-	16	1	172	2	N	-0-			95
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	-0-			95
06	240	N	140	-0-	-100	-0-	14	1	126	2	N	-0-			95
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	2	N	-0-			95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-			45
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	2	N	-0-			45
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	3	1	82	2	N	-0-			45
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	N	-0-			45
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	N	-0-			45
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-			45

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	11	1	1275	2	N	-0-					82
03	1116	N	780	-0-	-336	-0-	9	1	771	2	N	-0-					82
04	810	N	1054	-0-	244	-0-	27	1	1027	2	N	-0-					82
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	109	1	1367	2	N	-0-					82
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	-0-					82
07	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	11	1	992	2	N	28					110
							31	9									

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	53	1	2344	2	N	2					87
							2	9									
03	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	62	1	2443	2	N	46					133
							51	9									
04	1740	N	2642	-0-	902	-0-	103	1	2535	2	N	4					137
							4	9									
05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	193	1	2364	2	N	-0-					137
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	N	-0-					137
*07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	14	128	1			23
							15	9									

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

02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	152	1	2142	2	N	-0-					107
03	2511	N	2328	-0-	-183	-0-	159	1	2169	2	N	-0-					107
04	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	172	1	1959	2	N	-0-					107
05	2542	N	2517	-0-	-25	-0-	211	1	2306	2	N	-0-					107
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	236	1	2131	2	N	-0-					107
07	2201	N	1764	-0-	-437	-0-	121	1	1643	2	N	-0-					107

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

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	14	1	1698	2	N	-0-					62
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	23	1	2153	2	N	-0-					62
04	1740	N	1940	-0-	200	-0-	49	1	1891	2	N	-0-					62
05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	118	1	1776	2	N	-0-					62
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	N	-0-					62
07	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	18	1	1753	2	N	-0-					62

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					100
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					100
04	840	N	1318	-0-	478	-0-	1318	2			N	-0-					100
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					100
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	29	1	676	2	N	15					115
							17	9									
*07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					115

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

02	728	N	519	-0-	-209	-0-	12	1	507	2	N	-0-					76
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	37	1	1456	2	N	-0-					76
04	570	N	607	-0-	37	-0-	24	1	583	2	N	-0-					76
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	588	2	N	-0-					76
06	780	N	617	-0-	-163	-0-	35	1	582	2	N	-0-					76
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	11	1	442	2	N	-0-					76

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

02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					25
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					25
04	270	N	306	-0-	36	-0-	306	2			N	-0-					25
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	293	2	N	-0-					25
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	N	-0-					25
07	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					25

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

02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	30	1	2446	2	N	-0-					68
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	34	1	2303	2	N	-0-					68
04	1260	N	2147	-0-	887	-0-	63	1	2084	2	N	-0-					68
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	157	1	1954	2	N	-0-					68
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	N	-0-					68
*07	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1918	2	N	-0-					68

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

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	69	1	1850	2	N	-0-					85
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	103	1	2566	2	N	-0-					85
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	56	1	1007	2	N	-0-					85
05	1333	N	541	-0-	-792	-0-	43	1	498	2	N	-0-					85
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	83	1	1380	2	N	-0-					85
*07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-					85

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

02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	521	2	10	9	N	9					92
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	488	2	11	9	N	10					102
04	690	N	450	-0-	-240	-0-	444	2	6	9	N	5					107
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	31	1	445	2	N	10					117
							11	9									
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	12	1	414	2	N	-0-					117
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-					117

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
PEISKEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202832 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	112	1	1294	2	N	-0-					77
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	114	1	1283	2	N	-0-					77
04	1170	N	851	-0-	-319	-0-	81	1	770	2	N	-0-					77
05	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	104	1	1063	2	N	-0-					77
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	124	1	1123	2	N	-0-					77
07	868	N	853	-0-	-15	-0-	69	1	784	2	N	-0-					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	35	1	2063	2	N	-0-					155
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	N	-0-					155
04	1500	N	2196	-0-	696	-0-	73	1	2117	2	N	5					160
							6	9									
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	162	1	2002	2	N	35					195
							39	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	113	1	1860	2	N	-0-					195
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	32	1	1687	2	N	13	183	1			25
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1114	-0-	-538	-0-	18	1	1096	2	N	-0-					84
03	1457	X	656	-0-	-801	-0-	12	1	632	2	N	11					95
							12	9									
04	570	X	814	-0-	244	-0-	27	1	778	2	N	8					103
							9	9									
05	1240	X	930	-0-	-310	-0-	68	1	849	2	N	12					115
							13	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	60	1	1000	2	N	-0-					115
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	15	1	788	2	N	-0-					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2330	-0-	-134	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	40	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2877	-0-	237	-0-	84	1	2793	2	N	-0-					-0-
05	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	141	1	3803	2	N	-0-					-0-
*07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	82	1	3606	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	408	-0-	-292	-0-	16	1	392	2	N	-0-					50
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	17	1	385	2	N	-0-					50
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	N	-0-					50
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-					50
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	2	N	-0-					50
07	589	N	474	-0-	-115	-0-	19	1	455	2	N	-0-					50

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

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
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	42	1	1836	2	N	-0-					85
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	48	1	1899	2	N	-0-					85
04	1440	N	1679	-0-	239	-0-	66	1	1613	2	N	-0-					85
05	1767	N	1413	-0-	-354	-0-	107	1	1306	2	N	-0-					85
06	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	79	1	1311	2	N	17					102
							19	9									
07	1736	N	1270	-0-	-466	-0-	31	1	1236	2	N	3	60	1			45
							3	9									

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

02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	147	1	2197	2	N	-0-					40
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	170	1	2424	2	N	-0-					40
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	177	1	2061	2	N	-0-					40
05	2604	N	2350	-0-	-254	-0-	201	1	2149	2	N	-0-					40
06	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	238	1	2234	2	N	-0-					40
07	2325	N	2068	-0-	-257	-0-	134	1	1934	2	N	-0-					40

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

02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					124
03	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					124
04	1140	N	1521	-0-	381	-0-	88	1	1433	2	N	-0-					124
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	N	-0-					124
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	109	1	1332	2	N	-0-					124
07	1550	N	1210	-0-	-340	-0-	53	1	1157	2	N	-0-					124

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

02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	75	1	1022	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1105	-0-	25	-0-	103	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	111	1	969	2	N	-0-					-0-
*07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	167	1	1033	2	N	-0-					-0-

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

02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	127	1	2261	2	N	-0-					73
03	2790	X	2689	-0-	-101	-0-	150	1	2539	2	N	-0-					73
04	2700	X	2683	-0-	-17	-0-	187	1	2496	2	N	-0-					73
05	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	195	1	2313	2	N	-0-					73
06	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	190	1	1995	2	N	-0-					73
07	2759	X	2046	-0-	-713	-0-	113	1	1933	2	N	-0-					73

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

02	1568	N	1355	-0-	-213	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					30
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	97	1	1585	2	N	-0-					30
04	1920	N	1516	-0-	-404	-0-	108	1	1408	2	N	-0-					30
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	139	1	1570	2	N	-0-					30
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	131	1	1502	2	N	-0-					30
07	1581	N	1377	-0-	-204	-0-	79	1	1298	2	N	-0-					30

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					48
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					48
04	390	N	509	-0-	119	-0-	4	1	505	2	N	-0-					48
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	2	N	-0-					48
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	25	1	643	2	N	-0-					48
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	43	1	1716	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	2132	-0-	-276	-0-	169	1	1960	2	N	3					50
							3	9									
03	2666	X	2279	-0-	-387	-0-	186	1	2093	2	N	-0-					50
04	2160	N	2426	-0-	266	-0-	231	1	2195	2	N	-0-					50
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	207	1	2192	2	N	-0-					50
06	2220	N	2163	-0-	-57	-0-	209	1	1954	2	N	-0-					50
07	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	173	1	1953	2	N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					47
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					47
04	510	N	1003	-0-	493	-0-	6	1	997	2	N	-0-					47
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	112	1	1489	2	N	35					82
							39	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	51	1	1424	2	N	38					120
							42	9									
07	1023	N	399	-0-	-624	-0-	8	1	363	2	N	25					145
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	893	2			N	-0-					26
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					26
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	9	1	802	2	N	-0-					26
05	992	N	763	-0-	-229	-0-	53	1	710	2	N	-0-					26
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-					26
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					26

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
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	32	1	1000	2	N	-0-					28
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	37	1	995	2	N	32					60
							35	9									
04	810	N	821	-0-	11	-0-	40	1	757	2	N	22					82
							24	9									
05	1147	N	907	-0-	-240	-0-	70	1	837	2	N	-0-					82
06	1020	N	515	-0-	-505	-0-	34	1	478	2	N	3					85
							3	9									
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	19	1	511	2	N	-0-					85

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1930	2	22	9	N	20					35
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					35
04	2280	X	2153	-0-	-127	-0-	25	1	2128	2	N	-0-					35
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	163	1	2150	2	N	45					80
							50	9									
06	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	87	1	2112	2	N	40					120
							44	9									
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			N	-0-	84	1			36

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

02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	N	-0-					54
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	N	-0-					54
04	450	N	1257	-0-	807	-0-	76	1	1181	2	N	-0-					54
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	101	1	1164	2	N	-0-					54
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	97	1	1140	2	N	-0-					54
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					54

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

02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	N	-0-					90
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					90
04	420	N	806	-0-	386	-0-	53	1	753	2	N	-0-					90
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	60	1	678	2	N	-0-					90
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	58	1	627	2	N	-0-					90
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	N	-0-					90

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

02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	267	1	3621	2	N	-0-					50
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	280	1	3661	2	N	-0-					50
04	1530	X	4162	-0-	2632	-0-	353	1	3809	2	N	-0-					50
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	318	1	3536	2	N	-0-					50
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	362	1	3682	2	N	-0-					50
*07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	242	1	3176	2	N	-0-					50

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

02	2212	N	857	-0-	-1355	-0-	51	1	806	2	N	-0-					12
03	2449	N	599	-0-	-1850	-0-	37	1	562	2	N	-0-					12
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	56	1	687	2	N	-0-					12
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	N	-0-					12
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	2	N	-0-					12
*07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	N	-0-					12

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

02	8064	X	5349	-0-	-2715	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5901	-0-	-1322	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5889	-0-	-381	-0-	98	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	58	1	8059	2	N	-0-					-0-
06	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	353	1	9183	2	N	-0-					-0-
*07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	85	1	8652	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5824	X	5656	-0-	-168	-0-	329	1	5294	2	N	30					120
							33	9									
03	6448	X	6221	-0-	-227	-0-	379	1	5842	2	N	-0-					120
04	6120	X	5984	-0-	-136	-0-	447	1	5537	2	N	-0-					120
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	500	1	5560	2	N	-0-					120
06	6060	X	5578	-0-	-482	-0-	462	1	5072	2	N	40					160
							44	9									
07	6262	X	5086	-0-	-1176	-0-	308	1	4778	2	N	-0-					160

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

02	2044	N	1736	-0-	-308	-0-	104	1	1632	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1563	-0-	-669	-0-	97	1	1466	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1893	-0-	-267	-0-	144	1	1749	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	769	-0-	-1153	-0-	72	1	697	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	475	-0-	-1025	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
*07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1892	2	N	-0-					-0-

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

02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	162	1	2978	2	N	-0-					68
03	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	189	1	3300	2	N	-0-					68
04	2880	X	3316	-0-	436	-0-	225	1	3091	2	N	-0-					68
05	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	281	1	3186	2	N	-0-					68
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	257	1	3050	2	N	32					100
							35	9									
*07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	160	1	2829	2	N	-0-					100

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

02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	89	1	1939	2	N	-0-					30
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	91	1	1860	2	N	-0-					30
04	1110	N	2385	-0-	1275	-0-	144	1	2241	2	N	-0-					30
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	198	1	2295	2	N	55					85
							61	9									
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	149	1	1919	2	N	-0-					85
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	N	13	98	1			-0-
							14	9									

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

02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
04	450	N	465	-0-	15	-0-	37	1	428	2	N	-0-					-0-
05	527	N	510	-0-	-17	-0-	58	1	452	2	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	43	1	409	2	N	-0-					-0-
*07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	177	1	2600	2	N	-0-			45
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	150	1	2124	2	N	-0-			45
04	1860	N	2727	-0-	867	-0-	218	1	2509	2	N	-0-			45
05	2666	N	1688	-0-	-978	-0-	139	1	1549	2	N	-0-			45
06	2190	N	1508	-0-	-682	-0-	134	1	1374	2	N	-0-			45
07	2666	N	1541	-0-	-1125	-0-	101	1	1440	2	N	-0-			45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	77	1	1073	2	N	-0-			50
03	1426	N	1097	-0-	-329	-0-	77	1	1020	2	N	-0-			50
04	780	N	1392	-0-	612	-0-	116	1	1276	2	N	-0-			50
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	N	-0-			50
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	122	1	1348	2	N	-0-			50
07	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	88	1	1181	2	N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	952	N	805	-0-	-147	-0-	40	1	765	2	N	-0-			78
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	52	1	954	2	N	-0-			78
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	59	1	837	2	N	-0-			78
05	899	N	552	-0-	-347	-0-	45	1	507	2	N	-0-			78
06	960	N	522	-0-	-438	-0-	43	1	479	2	N	-0-			78
07	930	N	755	-0-	-175	-0-	39	1	716	2	N	-0-			78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7588	X	3757	-0-	-3831	-0-	3757	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	4186	-0-	-3006	-0-	4186	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	3852	2			N	-0-			-0-
05	4495	X	2685	-0-	-1810	-0-	2685	2			N	-0-			-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	47	1	6626	2	N	-0-			-0-
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6935	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	52	1	1130	2	N	-0-			110
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	64	1	1311	2	N	-0-			110
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	69	1	1074	2	N	-0-			110
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	131	1	1228	2	N	-0-			110
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	101	1	1186	2	N	-0-			110
07	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	53	1	1092	2	N	-0-			110

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
02	2800	N	6009	-0-	3209	3209	5976	2	33	9	N	30			103
03	3100	N	8051	-0-	4951	8160	7977	2	74	9	N	67			170
04	1740	N	5391	-0-	3651	-0-	5377	2	14	9	N	13			183
05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	474	1	6235	2	N	7			190
							8	9							
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	243	1	6369	2	N	3	168	1	25
							3	9							
*07	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-			25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7560	X	291	-0-	-7269	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	3392	-0-	-2839	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5597	-0-	5417	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
05	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
06	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
*07	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	N	2523	-0-	-81	-0-	2354	2	169	9	N	154	174	1			45
03	2852	N	2608	-0-	-244	-0-	2551	2	57	9	N	52					97
04	2430	N	2709	-0-	279	-0-	2614	2	95	9	N	86					183
05	2790	N	2514	-0-	-276	-0-	164	1	2282	2	N	62					245
							68	9									
06	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	91	1	2292	2	N	10	175	1			80
							11	9									
07	2790	N	2058	-0-	-732	-0-	1931	2	127	9	N	115					195

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4200	X	4185	-0-	-15	-0-	286	1	3899	2	N	-0-					42
03	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	316	1	4144	2	N	-0-					42
04	4410	X	4051	-0-	-359	-0-	342	1	3709	2	N	-0-					42
05	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	386	1	4162	2	N	-0-					42
06	4470	X	4087	-0-	-383	-0-	314	1	3773	2	N	-0-					42
07	4619	X	4082	-0-	-537	-0-	287	1	3795	2	N	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	137	1	1810	2	Y	-0-					8
03	2325	N	1592	-0-	-733	-0-	116	1	1476	2	Y	-0-					8
04	2250	N	1211	-0-	-1039	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					8
05	2170	N	1381	-0-	-789	-0-	111	1	1270	2	Y	-0-					8
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	Y	-0-					8
*07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	96	1	1236	2	Y	-0-					8

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
02	812	N	712	-0-	-100	-0-	60	1	652	2	N	-0-					-0-
03	992	N	846	-0-	-146	-0-	73	1	773	2	N	-0-					-0-
04	930	N	1121	-0-	191	-0-	112	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	78	1	806	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	72	1	927	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	793	-0-	-354	-0-	68	1	725	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8204 X	5431	-0-	-2773	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
03	8215 X	5590	-0-	-2625	-0-	24	1	5566	2	N	-0-			-0-
04	7530 X	5187	-0-	-2343	-0-	110	1	5077	2	N	-0-			-0-
05	7316 X	6217	-0-	-1099	-0-	6217	2			N	-0-			-0-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	247	1	8099	2	N	-0-			-0-
*07	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	109	1	7504	2	N	-0-			-0-

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

02	3024 X	2730	-0-	-294	-0-	176	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	200	1	2786	2	N	-0-			-0-
04	3240 X	2302	-0-	-938	-0-	185	1	2117	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2658	-0-	-690	-0-	227	1	2431	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	2811	-0-	-429	-0-	230	1	2581	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2732	-0-	-306	-0-	181	1	2551	2	N	-0-			-0-

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

02	1260 N	1013	-0-	-247	-0-	23	1	990	2	N	-0-			7
03	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	30	1	1180	2	N	-0-			7
04	1170 N	1377	-0-	207	-0-	54	1	1323	2	N	-0-			7
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	99	1	1207	2	N	-0-			7
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	-0-			7
07	1426 N	844	-0-	-582	-0-	21	1	823	2	N	-0-			7

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

02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	211	1	3470	2	N	-0-			155
03	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	212	1	3339	2	N	-0-			155
04	3900 X	3636	-0-	-264	-0-	268	1	3368	2	N	-0-			155
05	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	286	1	3181	2	N	-0-			155
06	3900 X	3131	-0-	-769	-0-	285	1	2846	2	N	-0-			155
07	4030 X	2970	-0-	-1060	-0-	172	1	2798	2	N	-0-			155

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

02	3220 X	2603	-0-	-617	-0-	184	1	2419	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	2481	-0-	-1084	-0-	182	1	2299	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2558	-0-	-892	-0-	222	1	2336	2	N	-0-			-0-
05	3565 X	2081	-0-	-1484	-0-	179	1	1902	2	N	-0-			-0-
06	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	349	1	4107	2	N	-0-			-0-
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	224	1	2846	2	N	-0-			-0-

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

02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			-0-
05	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	90	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	108	1	1406	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	1483	-0-	373	-0-	118	1	1365	2	N	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	111	1	1196	2	N	-0-			-0-
06	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	101	1	1215	2	N	-0-			-0-
07	1302 N	1203	-0-	-99	-0-	85	1	1118	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
FORTSON OIL COMPANY //CONT.// 278563
LAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223852 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13730 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9436	X	2334	-0-	-7102	-0-	26	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	2454	-0-	-7590	-0-	60	1	2394	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	2105	-0-	-1735	-0-	86	1	2019	2	N	-0-					-0-
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
06	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	239	1	9672	2	N	-0-					-0-
*07	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	431	1	12109	2	N	-0-					-0-

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

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	74	1	957	2	N	-0-					-0-
04	390	N	492	-0-	102	-0-	42	1	450	2	N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	84	1	910	2	N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	2	N	-0-					-0-
*07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	45	1	588	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	3276	X	3225	-0-	-51	-0-	189	1	3036	2	N	-0-					35
03	3627	X	3090	-0-	-537	-0-	189	1	2901	2	N	-0-					35
04	3150	X	3170	-0-	20	-0-	238	1	2932	2	N	-0-					35
05	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	351	1	2835	2	N	-0-					35
06	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	251	1	2472	2	N	-0-					35
07	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	179	1	2767	2	N	-0-					35

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

02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	74	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	990	N	1306	-0-	316	-0-	112	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	857	-0-	-352	-0-	75	1	782	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	983	-0-	-367	-0-	75	1	908	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	66	1	857	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	90	1	2128	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2280	-0-	-262	-0-	98	1	2182	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	97	1	1604	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1986	-0-	-463	-0-	184	1	1802	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	148	1	1839	2	N	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	80	1	1791	2	N	-0-					-0-

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

02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	7	N	14	-0-	7	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-

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

02	924	N	600	-0-	-324	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	42	1	545	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	922	-0-	-158	-0-	78	1	844	2	N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	74	1	900	2	N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	41	1	482	2	N	-0-					-0-
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-

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

02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	N	-0-					-0-
04	180	N	200	-0-	20	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	14	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-

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

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

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

02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	435	1	5682	2	N	-0-					-0-
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	507	1	6389	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	7012	-0-	5272	-0-	611	1	6401	2	N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	868	1	6260	2	N	-0-					-0-
06	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	721	1	6195	2	N	-0-					-0-
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	410	1	5202	2	N	-0-					-0-

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

02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	86	1	2047	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2126	-0-	-168	-0-	91	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	124	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	212	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	155	1	1918	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	82	1	1847	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	N	2266	-0-	-58	-0-	152	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	98	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2318	-0-	-172	-0-	193	1	2125	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1478	-0-	-1033	-0-	129	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	101	1	1663	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	1941	-0-	-446	-0-	134	1	1807	2	N	-0-					-0-

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

02	11816	X	11117	-0-	-699	-0-	11113	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13082	X	11117	-0-	-1965	-0-	11115	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	12030	X	10635	-0-	-1395	-0-	10635	3			N	-0-					-0-
05	12307	X	9977	-0-	-2330	-0-	9977	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	9059	-0-	-2851	-0-	9059	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8474	-0-	-3833	-0-	8474	3			N	-0-					-0-

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

02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3844	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			N	-0-					-0-
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
06	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
*07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	3			N	-0-					-0-

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

02	504	N	399	-0-	-105	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	434	N	151	-0-	-283	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

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

02	3052	X	2800	-0-	-252	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2951	-0-	-349	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2010	-0-	-1400	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2169	-0-	-921	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2584	3			N	-0-					-0-

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

02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3244	-0-	-11	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-

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

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

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

02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

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

02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1721	-0-	-201	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1629	-0-	-111	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					-0-

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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

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

02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3991	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-

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

02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5788	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
04	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	3			N	-0-					-0-
05	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	3			N	-0-					-0-
06	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
*07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3			N	-0-					-0-

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

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			N	-0-					-0-

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

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

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

02	5152	X	2555	-0-	-2597	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	2689	-0-	-2426	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	3338	-0-	-1222	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	3238	-0-	-1474	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3003	-0-	-507	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

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

02	896	N	817	-0-	-79	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	3			N	-0-					-0-

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

02	2184	X	1389	-0-	-795	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1196	-0-	-1222	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	1139	-0-	-1201	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
05	2232	X	1513	-0-	-719	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1680	X	1249	-0-	-431	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
07	1550	X	1175	-0-	-375	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

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

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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 #: 2 RRCID -> 187574 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	5118	-0-	-398	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6107	X	5717	-0-	-390	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5363	-0-	-547	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	4159	-0-	-1514	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	3082	-0-	-2438	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	3309	-0-	-2395	-0-	3309	3			N	-0-					-0-

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

02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

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

02	5684	X	4344	-0-	-1340	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	3551	-0-	-2215	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
05	5766	X	5651	-0-	-115	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	5181	-0-	-1081	-0-	5181	3			N	-0-					-0-

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

02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4813	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4712	X	4692	-0-	-20	-0-	4692	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	4168	-0-	-668	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
06	4680	X	3950	-0-	-730	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4256	3			N	-0-					-0-

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

02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	421	-0-	-633	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	690	N	236	-0-	-454	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-

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

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

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

02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3703	-0-	-217	-0-	3702	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4340 X	4041	-0-	-299	-0-	4041	3			Y	-0-					-0-
04	4140 X	3883	-0-	-257	-0-	3883	3			Y	-0-					-0-
05	4185 X	3922	-0-	-263	-0-	3922	3			Y	-0-					-0-
06	4050 X	3781	-0-	-269	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
07	4092 X	3905	-0-	-187	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-

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

02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
06	2400 N	2372	-0-	-28	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

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

02	1232 N	1207	-0-	-25	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
05	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1950 N	1339	-0-	-611	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-					-0-

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

02	4788 X	4337	-0-	-451	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3			N	-0-					-0-
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
*07	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	3			N	-0-					-0-

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

02	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-					-0-
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
05	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3			N	-0-					-0-
06	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
07	2480 X	1575	-0-	-905	-0-	1575	3			N	-0-					-0-

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

02	2324 N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	1922	-0-	-298	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	2263	-0-	-17	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

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

02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
05	2480 N	2271	-0-	-209	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
06	2430 N	2266	-0-	-164	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
*07	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	762	-0-	-292	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3970	-0-	970	970	3970	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3424	-0-	324	1294	3424	3			N	-0-					-0-

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

02	1820	N	1419	-0-	-401	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-

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

02	2744	X	1611	-0-	-1133	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2869	-0-	-138	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-

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

02	2884	X	2031	-0-	-853	-0-	2031	3			N	-0-					174
03	3968	X	2067	-0-	-1901	-0-	2067	3			N	-0-					174
04	3840	X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	3			N	-0-					174
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	3			N	-0-					174
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					174
*07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					174

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

02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5363	X	4967	-0-	-396	-0-	4967	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4699	-0-	-461	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	5332	X	4543	-0-	-789	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	4580	-0-	-310	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
*07	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

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

02	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

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

02	3976	X	3029	-0-	-947	-0-	3028	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4402	X	3015	-0-	-1387	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3367	-0-	-353	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2952	-0-	-288	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
07	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	3069	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	816	-0-	816	816	816	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6884	-0-	6884	7700	6884	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	13669	-0-	13669	21369	13669	3		N	-0-			-0-
06	29691 X	8322	-0-	-21369	-0-	8322	3		N	-0-			-0-
*07	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3		N	-0-			-0-

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

02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3		Y	-0-			-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		Y	-0-			-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		Y	-0-			-0-
05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3		Y	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
*07	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-			-0-

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

02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-			-0-
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		Y	-0-			-0-
05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		Y	-0-			-0-
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
*07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		Y	-0-			-0-

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

02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3864	-0-	-66	-0-	3864	3		N	-0-			-0-
05	4061 X	3651	-0-	-410	-0-	3651	3		N	-0-			-0-
06	3930 X	3375	-0-	-555	-0-	3375	3		N	-0-			-0-
07	4061 X	3184	-0-	-877	-0-	3184	3		N	-0-			-0-

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

02	2996 X	2809	-0-	-187	-0-	2809	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
04	3120 X	3022	-0-	-98	-0-	3022	3		N	-0-			-0-
05	3193 X	3098	-0-	-95	-0-	3098	3		N	-0-			-0-
06	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2989	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	3045	-0-	-86	-0-	3045	3		N	-0-			-0-

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

02	2996 X	1667	-0-	-1329	-0-	1667	3		N	-0-			-0-
03	3813 X	3671	-0-	-142	-0-	3671	3		N	-0-			-0-
04	3690 X	2154	-0-	-1536	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
05	3813 X	3279	-0-	-534	-0-	3279	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	2114	-0-	-1456	-0-	2114	3		N	-0-			-0-
07	3658 X	2331	-0-	-1327	-0-	2331	3		N	-0-			-0-

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

02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4420	3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3		N	-0-			-0-
04	4500 X	3918	-0-	-582	-0-	3918	3		N	-0-			-0-
05	4898 X	4210	-0-	-688	-0-	4210	3		N	-0-			-0-
06	4740 X	4218	-0-	-522	-0-	4218	3		N	-0-			-0-
07	4898 X	3736	-0-	-1162	-0-	3736	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 #: 8 RRCID -> 201828 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764

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

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
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	3			N	-0-					-0-
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					2
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			Y	-0-					2
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					2
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			Y	-0-					2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					2
*07	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			Y	-0-					2

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
02	4256	X	4197	-0-	-59	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4445	-0-	-115	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4332	-0-	-168	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4544	-0-	-106	-0-	4544	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
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4520	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
06	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-

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
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	450	-0-	-330	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	750	N	421	-0-	-329	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

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
02	3332	X	3091	-0-	-241	-0-	3090	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3275	-0-	-265	-0-	3275	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	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 #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1708	-0-	-224	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1808	-0-	-238	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	340	-0-	-1551	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	280	-0-	-1460	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	260	-0-	-1166	-0-	260	3			N	-0-					-0-

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

02	2128	N	1882	-0-	-246	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1616	-0-	-424	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1795	-0-	-282	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
*07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

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

02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1534	-0-	-116	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	997	-0-	-584	-0-	997	3			N	-0-					-0-

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

02	6328	X	5997	-0-	-331	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	6359	-0-	-647	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	6211	-0-	-569	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6526	-0-	-480	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
06	6420	X	6312	-0-	-108	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6502	-0-	-132	-0-	6502	3			N	-0-					-0-

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

02	1848	X	873	-0-	-975	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
04	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
*07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699

02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	58	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1122	-0-	-108	-0-	57	1	1065	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	63	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	3					3
							3	9									
07	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	61	1	1023	2	Y	-0-					3

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	108	1	2058	2	Y	-0-			-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2131	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	109	1	2059	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2272	-0-	-115	-0-	113	1	2159	2	Y	-0-			-0-
06	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	118	1	2049	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	109	1	1830	2	Y	-0-			-0-

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

02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	33	1	621	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	34	1	652	2	Y	-0-			-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	36	1	621	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	37	1	618	2	Y	-0-			-0-

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

02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-			-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	37	1	671	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	30	1	562	2	Y	-0-			-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	753	2	Y	-0-			-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	Y	-0-			-0-
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-			-0-

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

02	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	Y	1			2
							1	9							
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	169	1	3085	2	Y	-0-			2
04	3060	X	2957	-0-	-103	-0-	149	1	2808	2	Y	-0-			2
05	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	148	1	2811	2	Y	-0-			2
06	3060	X	2128	-0-	-932	-0-	116	1	2010	2	Y	2			4
							2	9							
07	3162	X	1336	-0-	-1826	-0-	75	1	1261	2	Y	-0-			4

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

02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	-0-			1
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	71	1	1301	2	Y	-0-			1
04	1440	N	1322	-0-	-118	-0-	67	1	1255	2	Y	-0-			1
05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	69	1	1321	2	Y	-0-			1
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	3			4
							3	9							
*07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1310	2	Y	-0-			4

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

02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	2	Y	-0-			-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	88	1	1598	2	Y	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	83	1	1568	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	84	1	1605	2	Y	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-			-0-
07	1705	N	1385	-0-	-320	-0-	78	1	1307	2	Y	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1769	2	Y	1					1
							1	9									
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-					1
04	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	7					8
							8	9									
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	99	1	1879	2	Y	8					16
							9	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	101	1	1759	2	Y	-0-					16
07	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	65	1	1090	2	Y	-0-					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	231	1	4407	2	Y	1					1
							1	9									
03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	258	1	4707	2	Y	-0-					1
04	5460	X	3956	-0-	-1504	-0-	200	1	3756	2	Y	-0-					1
05	5301	X	3573	-0-	-1728	-0-	178	1	3395	2	Y	-0-					1
06	5070	X	3218	-0-	-1852	-0-	175	1	3043	2	Y	-0-					1
07	5146	X	5	-0-	-5141	-0-	5	2			Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	183	1	3493	2	Y	1					2
							1	9									
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	189	1	3444	2	Y	-0-					2
04	3810	X	3803	-0-	-7	-0-	192	1	3611	2	Y	-0-					2
05	3937	X	3373	-0-	-564	-0-	168	1	3205	2	Y	-0-					2
06	3810	X	3247	-0-	-563	-0-	177	1	3070	2	Y	-0-					2
07	3937	X	3374	-0-	-563	-0-	189	1	3185	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	65	1	1215	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	69	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	63	1	1068	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	62	1	1172	2	Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	63	1	1206	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	66	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	878	-0-	-393	-0-	49	1	829	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	54	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	2	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3					3
							3	9									
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	1					2
							1	9									
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-					2
04	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	90	1	1693	2	Y	-0-					2
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	95	1	1818	2	Y	-0-					2
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	98	1	1700	2	Y	2					4
							2	9									
07	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	93	1	1563	2	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	113	1	2057	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	120	1	2249	2	Y	6					6
							7	9									
05	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	117	1	2236	2	Y	8					14
							9	9									
06	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	118	1	2053	2	Y	-0-					14
07	2449	X	1809	-0-	-640	-0-	102	1	1707	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	213	1	4052	2	Y	1					29
							1	9									
03	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	235	1	4293	2	Y	-0-					29
04	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	228	1	4283	2	Y	4					33
							4	9									
05	4836	X	4784	-0-	-52	-0-	239	1	4541	2	Y	4					37
							4	9									
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	247	1	4293	2	Y	-0-					37
07	4712	X	3704	-0-	-1008	-0-	208	1	3496	2	Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	44	1	844	2	Y	-0-					1
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					1
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	44	1	819	2	Y	-0-					1
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	46	1	885	2	Y	-0-					1
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	2	Y	-0-					1
07	899	N	746	-0-	-153	-0-	42	1	704	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	51	1	952	2	Y	7					7
							8	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	Y	8					15
							9	9									
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					15
07	1023	N	836	-0-	-187	-0-	47	1	789	2	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2743	2	Y	1					5
							1	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	169	1	3092	2	Y	-0-					5
04	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	154	1	2892	2	Y	4					9
							4	9									
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	170	1	3246	2	Y	5					14
							6	9									
06	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	173	1	2996	2	Y	-0-					14
07	3255	X	2393	-0-	-862	-0-	134	1	2259	2	Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	55	1	1038	2	Y	-0-					1
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	2	Y	-0-					1
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	13					14
							14	9									
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	100	1	1896	2	Y	15					29
							17	9									
06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1719	2	Y	-0-					29
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	95	1	1598	2	Y	-0-					29

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	91	1	1741	2	Y	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	94	1	1772	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	98	1	1872	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1711	-0-	-211	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3012	2	Y	1					2
							1	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					2
04	4410	X	3252	-0-	-1158	-0-	164	1	3084	2	Y	4					6
							4	9									
05	4557	X	2646	-0-	-1911	-0-	132	1	2510	2	Y	4					10
							4	9									
06	4260	X	2872	-0-	-1388	-0-	156	1	2716	2	Y	-0-					10
07	3565	X	2494	-0-	-1071	-0-	140	1	2354	2	Y	-0-					10

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

02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	47	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	96	1	1620	2	Y	-0-					-0-

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

02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	124	1	2372	2	Y	-0-					-0-
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	110	1	2069	2	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	137	1	2609	2	Y	-0-					-0-
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	131	1	2276	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2117	-0-	-146	-0-	119	1	1998	2	Y	-0-					-0-

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

02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	261	1	4976	2	Y	8					8
							9	9									
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	240	1	4382	2	Y	72					80
							79	9									
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	203	1	3817	2	Y	-0-	80	1			-0-
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	206	1	3921	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	211	1	3661	2	Y	3					3
							3	9									
07	4030	X	3514	-0-	-516	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-					3

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

02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	119	1	2171	2	Y	-0-					1
04	2310	N	2241	-0-	-69	-0-	113	1	2128	2	Y	-0-					1
05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	116	1	2201	2	Y	-0-					1
06	2220	N	2124	-0-	-96	-0-	116	1	2008	2	Y	-0-					1
07	2325	N	1870	-0-	-455	-0-	105	1	1765	2	Y	-0-					1

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	163	1	3115	2	Y	1					2
						1	9									
03	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	186	1	3392	2	Y	-0-					2
04	3810 X	3330	-0-	-480	-0-	168	1	3162	2	Y	-0-					2
05	3906 X	3298	-0-	-608	-0-	165	1	3133	2	Y	-0-					2
06	3600 X	3155	-0-	-445	-0-	172	1	2981	2	Y	2					4
						2	9									
07	3627 X	3090	-0-	-537	-0-	173	1	2917	2	Y	-0-					4

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

02	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	109	1	2072	2	Y	1					1
						1	9									
03	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	143	1	2617	2	Y	-0-					1
04	2730 X	2412	-0-	-318	-0-	122	1	2290	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	Y	-0-					-0-
06	2670 N	2500	-0-	-170	-0-	136	1	2364	2	Y	-0-					-0-
07	2480 N	1602	-0-	-878	-0-	90	1	1512	2	Y	-0-					-0-

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

02	2300 N	2400	-0-	100	100	120	1	2279	2	Y	1					2
						1	9									
03	2376 N	2276	-0-	-100	-0-	118	1	2158	2	Y	-0-					2
04	2400 N	2089	-0-	-311	-0-	105	1	1984	2	Y	-0-					2
05	2666 N	2564	-0-	-102	-0-	128	1	2436	2	Y	-0-					2
06	3000 N	3749	-0-	749	749	204	1	3543	2	Y	2					4
						2	9									
*07	3100 N	3043	-0-	-57	692	171	1	2872	2	Y	-0-					4

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

02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1742	2	Y	1					1
						1	9									
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-					1
04	1920 N	1905	-0-	-15	-0-	96	1	1809	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	100	1	1898	2	Y	-0-					-0-
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	-0-					-0-
07	1984 N	1599	-0-	-385	-0-	90	1	1509	2	Y	-0-					-0-

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

02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	107	1	2041	2	Y	4					69
						4	9									
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	106	1	1932	2	Y	36					105
						40	9									
04	1890 N	1819	-0-	-71	-0-	92	1	1727	2	Y	-0-	105	1			-0-
05	2387 N	1636	-0-	-751	-0-	82	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	145	1	2518	2	Y	2					2
						2	9									
07	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	101	1	1698	2	Y	-0-					2

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	107	1	2040	2	Y	-0-			-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	-0-			-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1670	2	Y	-0-			-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	88	1	1674	2	Y	-0-			-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	2			2
							2	9							
07	1612	N	1366	-0-	-246	-0-	77	1	1289	2	Y	-0-			2

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

02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	2	Y	-0-			-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	31	1	542	2	Y	-0-			-0-
07	620	N	524	-0-	-96	-0-	29	1	495	2	Y	-0-			-0-

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

02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	708	2	Y	-0-			1
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-			1
04	810	N	764	-0-	-46	-0-	39	1	725	2	Y	-0-			1
05	837	N	832	-0-	-5	-0-	42	1	790	2	Y	-0-			1
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	41	1	719	2	Y	-0-			1
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	696	2	Y	-0-			1

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

02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1767	2	Y	-0-			1
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	105	1	1910	2	Y	-0-			1
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-			1
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	101	1	1930	2	Y	-0-			1
06	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	102	1	1778	2	Y	2			3
							2	9							
07	2015	N	1652	-0-	-363	-0-	93	1	1559	2	Y	-0-			3

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

02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	2	Y	-0-			1
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	98	1	1791	2	Y	-0-			1
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	87	1	1642	2	Y	-0-			1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-			1
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	99	1	1721	2	Y	2			3
							2	9							
07	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	97	1	1634	2	Y	-0-			3

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

02	2300	N	2716	-0-	416	416	135	1	2580	2	Y	1			2
							1	9							
03	3100	N	2914	-0-	-186	230	151	1	2763	2	Y	-0-			2
04	2808	N	2578	-0-	-230	-0-	130	1	2448	2	Y	-0-			2
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	116	1	2205	2	Y	-0-			2
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	2	Y	2			4
							2	9							
07	1984	N	1553	-0-	-431	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-			4

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258

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

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

02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	146	1	2789	2	N	-0-					115
03	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	142	1	2585	2	N	8					123
							9	9									
04	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	156	1	2927	2	N	-0-					123
05	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	151	1	2873	2	N	7					130
							8	9									
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	171	1	2961	2	N	95					225
							105	9									
07	3069	X	2732	-0-	-337	-0-	151	1	2534	2	N	43					268
							47	9									

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

02	DLQ G-10		3172	-0-	3172	3172	158	1	3013	2	Y	1					1
							1	9									
03	DLQ G-10		3566	-0-	3566	6738	185	1	3381	2	Y	-0-					1
04	9960	X	3222	-0-	-6738	-0-	163	1	3059	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	3968	X	3245	-0-	-723	-0-	162	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3129	-0-	-711	-0-	170	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2705	-0-	-860	-0-	152	1	2553	2	Y	-0-					-0-

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

02	5964	X	5038	-0-	-926	-0-	251	1	4787	2	N	-0-					119
03	6541	X	4629	-0-	-1912	-0-	240	1	4389	2	N	-0-					119
04	6150	X	3960	-0-	-2190	-0-	200	1	3760	2	N	-0-					119
05	6355	X	4742	-0-	-1613	-0-	237	1	4505	2	N	-0-					119
06	6150	X	5416	-0-	-734	-0-	295	1	5121	2	N	-0-					119
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	330	1	5542	2	N	-0-					119

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

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					1
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					1
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	13	1	254	2	Y	-0-					1
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					1
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					1

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

02	2492	X	1516	-0-	-976	-0-	76	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	99	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1882	-0-	-788	-0-	95	1	1787	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1927	-0-	-832	-0-	96	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	1409	-0-	-1261	-0-	77	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1555	-0-	-398	-0-	87	1	1468	2	N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777
BLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199647 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10327 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	998	-0-	-800	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	191	-0-	-1249	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					15
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					15
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					15
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					15
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					15
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					125
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					125
04	2550	X	2465	-0-	-85	-0-	2465	2			N	-0-					125
05	2635	X	2301	-0-	-334	-0-	2301	2			N	-0-					125
06	2550	X	1959	-0-	-591	-0-	1959	2			N	-0-					125
07	2604	X	2304	-0-	-300	-0-	2304	2			N	-0-					125

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					37
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					37
04	5460	X	5331	-0-	-129	-0-	5330	2	1	9	N	1	1	8			37
05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					37
06	5460	X	5034	-0-	-426	-0-	5034	2			N	-0-					37
07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	4466	2			N	-0-					37

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

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

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

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

02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					65
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					65
04	1080 N	671	-0-	-409	-0-	670	2	1	9	N	1	1	8			65
05	1023 N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					65
06	660 N	333	-0-	-327	-0-	332	2	1	9	N	1	1	8			65
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					65

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

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

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

02	1400 X	603	-0-	-797	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					103
03	4681 X	4490	-0-	-191	-0-	4490	2			N	-0-					103
04	4530 X	4095	-0-	-435	-0-	4093	2	2	9	N	2	2	8			103
05	4681 X	3908	-0-	-773	-0-	3907	2	1	9	N	1	1	8			103
06	4530 X	3610	-0-	-920	-0-	3609	2	1	9	N	1	1	8			103
07	4495 X	3258	-0-	-1237	-0-	3258	2			N	-0-					103

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

02	3024 X	872	-0-	-2152	-0-	872	2			N	-0-					28
03	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					28
04	2280 X	1209	-0-	-1071	-0-	1209	2			N	-0-					28
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					28
06	3240 X	2316	-0-	-924	-0-	2316	2			N	-0-					28
07	3348 X	1098	-0-	-2250	-0-	1098	2			N	-0-					28

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

02	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	589 N	123	-0-	-466	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

02	5152 X	4584	-0-	-568	-0-	4584	2			N	-0-					22
03	5704 X	5389	-0-	-315	-0-	5389	2			N	-0-					22
04	5220 X	3907	-0-	-1313	-0-	3907	2			N	-0-					22
05	5084 X	4930	-0-	-154	-0-	4930	2			N	-0-					22
06	5220 X	4684	-0-	-536	-0-	4684	2			N	-0-					22
07	5394 X	3867	-0-	-1527	-0-	3867	2			N	-0-					22

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

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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

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

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

02	2352 X	1518	-0-	-834	-0-	1518	2			N	-0-					57
03	2604 X	2167	-0-	-437	-0-	2167	2			N	-0-					57
04	2130 X	1751	-0-	-379	-0-	1751	2			N	-0-					57
05	2108 X	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					57
06	2100 X	2038	-0-	-62	-0-	2037	2	1	9	N	1	1	8			57
07	2170 X	1534	-0-	-636	-0-	1534	2			N	-0-					57

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

02	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					20
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					20
04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					20
05	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					20
06	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					20
07	3968 X	3505	-0-	-463	-0-	3505	2			N	-0-					20

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2467	-0-	-809	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2789	-0-	-721	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2748	-0-	-476	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2497	-0-	-1130	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					33
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1	1	8			33
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					33
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	N	1	1	8			33
*07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57680	X	43057	-0-	-14623	-0-	43056	2	1	9	N	1	1	8			148
03	60109	X	49431	-0-	-10678	-0-	49431	2			N	-0-					148
04	58170	X	45941	-0-	-12229	-0-	45940	2	1	9	N	1	1	8			148
05	53506	X	43115	-0-	-10391	-0-	43115	2			N	-0-					148
06	47850	X	38313	-0-	-9537	-0-	38313	2			N	-0-					148
07	49445	X	37647	-0-	-11798	-0-	37647	2			N	-0-					148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1904	N	818	-0-	-1086	-0-	818	2			N	-0-					43
03	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					43
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					43
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					43
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520	X	2444	-0-	-76	-0-	2444	2			N	-0-					242
03	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					242
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					242
05	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					242
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					242
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2			N	-0-					242

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					7
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					7
04	3000	N	3294	-0-	294	294	3285	2	9	9	N	8	8	8			7
05	1612	N	83	-0-	-1529	-0-	83	2			N	-0-					7
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					7
07	1860	X	712	-0-	-1148	-0-	712	2			N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	666	-0-	-258	-0-	666	2		N	-0-			10
03	930 N	662	-0-	-268	-0-	662	2		N	-0-			10
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			10
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			10
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			10
07	961 N	504	-0-	-457	-0-	504	2		N	-0-			10

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			57
03	5673 X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2		N	-0-			57
04	5640 X	4956	-0-	-684	-0-	4956	2		N	-0-			57
05	5828 X	5515	-0-	-313	-0-	5515	2		N	-0-			57
06	5640 X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2		N	-0-			57
07	5580 X	4947	-0-	-633	-0-	4947	2		N	-0-			57

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

02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			95
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			95
04	420 N	166	-0-	-254	-0-	166	2		N	-0-			95
05	372 N	152	-0-	-220	-0-	152	2		N	-0-			95
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			95
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	2		N	-0-			95

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

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - PLUGGED 06/13/16

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

02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			53
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			53
04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			53
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			53
06	1110 N	973	-0-	-137	-0-	973	2		N	-0-			53
07	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2		N	-0-			53

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

02	39816 X	31112	-0-	-8704	-0-	31112	2		N	-0-			103
03	36704 X	32613	-0-	-4091	-0-	32613	2		N	-0-			103
04	35520 X	26932	-0-	-8588	-0-	26932	2		N	-0-			103
05	36704 X	29481	-0-	-7223	-0-	29481	2		N	-0-			103
06	33330 X	28625	-0-	-4705	-0-	28625	2		N	-0-			103
07	34441 X	20705	-0-	-13736	-0-	20705	2		N	-0-			103

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	81676	X	76142	-0-	-5534	-0-	76142	2			N	-0-					185
03	90427	X	81694	-0-	-8733	-0-	81694	2			N	-0-					185
04	82770	X	73219	-0-	-9551	-0-	73219	2			N	-0-					185
05	85529	X	68503	-0-	-17026	-0-	68503	2			N	-0-					185
06	81570	X	74845	-0-	-6725	-0-	74845	2			N	-0-					185
07	84289	X	58193	-0-	-26096	-0-	58193	2			N	-0-					185

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

02	112700	X	103242	-0-	-9458	-0-	103242	2			N	-0-					48
03	123008	X	114408	-0-	-8600	-0-	114408	2			N	-0-					48
04	109590	X	107927	-0-	-1663	-0-	107926	2	1	9	N	1	1	8			48
05	114297	X	107987	-0-	-6310	-0-	107987	2			N	-0-					48
06	110730	X	102846	-0-	-7884	-0-	102846	2			N	-0-					48
07	114421	X	85822	-0-	-28599	-0-	85822	2			N	-0-					48

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

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016 - P/A 09/08/16

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

02	2576	N	2325	-0-	-251	-0-	2325	2			N	-0-					10
03	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	2700	2			N	-0-					10
04	2790	N	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					10
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					10
06	2610	N	2520	-0-	-90	-0-	2518	2	2	9	N	2	2	8			10
07	2697	N	2519	-0-	-178	-0-	2508	2	11	9	N	10					20

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

02	101528	X	72775	-0-	-28753	-0-	72775	2			N	-0-					160
03	104532	X	96118	-0-	-8414	-0-	96118	2			N	-0-					160
04	99240	X	92179	-0-	-7061	-0-	92178	2	1	9	N	1	1	8			160
05	97774	X	91484	-0-	-6290	-0-	91484	2			N	-0-					160
06	93030	X	83325	-0-	-9705	-0-	83324	2	1	9	N	1	1	8			160
07	96131	X	71980	-0-	-24151	-0-	71980	2			N	-0-					160

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

02	2016	N	1576	-0-	-440	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1702	-0-	-499	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
*07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					6
03	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-					6
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					6
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					6
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					6
07	1395	N	959	-0-	-436	-0-	959	2			N	-0-					6

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

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513

02	1033144	X	154512	-0-	-878632	-0-	154512	2			N	-0-						-0-
03	445842	X	140387	-0-	-305455	-0-	140384	2	3	9	N	3	3	8				-0-
04	431460	X	114842	-0-	-316618	-0-	114825	2	17	9	N	15	15	8				-0-
05	445842	X	102787	-0-	-343055	-0-	102778	2	9	9	N	8	8	8				-0-
06	431460	X	87199	-0-	-344261	-0-	87189	2	10	9	N	9	9	8				-0-
*07	73339	X	73339	-0-	-0-	-0-	73336	2	3	9	N	3	3	8				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552

02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					50
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					50
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					50
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					50
*06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					50
07	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			N	-0-					50

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048

02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					109
03	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2			N	-0-					109
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					109
*05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					109
*06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	240	2	110	9	N	100	181	1			28
07	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					28

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

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

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

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525

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

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

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
02	12404 X	11568	-0-	-836	-0-	274	1	11294	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	12632	-0-	-1101	-0-	278	1	12354	2	N	-0-			-0-
04	13290 X	12270	-0-	-1020	-0-	261	1	12009	2	N	-0-			-0-
05	13268 X	12579	-0-	-689	-0-	276	1	12303	2	N	-0-			-0-
06	12390 X	12076	-0-	-314	-0-	273	1	11803	2	N	-0-			-0-
07	12803 X	12461	-0-	-342	-0-	284	1	12176	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1008 X	506	-0-	-502	-0-	27	1	479	2	N	-0-			-0-
03	1116 X	360	-0-	-756	-0-	17	1	343	2	N	-0-			-0-
04	750 X	544	-0-	-206	-0-	22	1	522	2	N	-0-			-0-
05	775 X	414	-0-	-361	-0-	19	1	395	2	N	-0-			-0-
06	570 X	487	-0-	-83	-0-	24	1	463	2	N	-0-			-0-
*07	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			-0-

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	12	-0-	12	159	12	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT			-0-
04	164 X	5	-0-	-159	-0-	5	2			N	-0-			-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167

MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	217	-0-	-35	-0-	5	1	212	2	Y	-0-			28
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	Y	-0-			28
04	510 N	171	-0-	-339	-0-	3	1	168	2	Y	-0-			28
05	248 N	172	-0-	-76	-0-	3	1	169	2	Y	-0-			28
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	2	Y	-0-			28
*07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	360	2	Y	-0-			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	1767	-0-	-613	-0-	38	1	1729	2	Y	-0-			25
03	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-			25
04	2520	X	2510	-0-	-10	-0-	47	1	2463	2	Y	-0-			25
05	2604	X	2205	-0-	-399	-0-	40	1	2165	2	Y	-0-			25
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	52	1	2795	2	Y	-0-			25
07	2604	X	1768	-0-	-836	-0-	29	1	1739	2	Y	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466

02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876

02	210672	X	200963	-0-	-9709	-0-	200963	2			N	-0-			-0-
03	233244	X	220154	-0-	-13090	-0-	220154	2			N	-0-			-0-
04	217920	X	214701	-0-	-3219	-0-	214701	2			N	-0-			-0-
05	222394	X	220555	-0-	-1839	-0-	220555	2			N	-0-			-0-
06	215310	X	196928	-0-	-18382	-0-	196928	2			N	-0-			-0-
07	222487	X	216074	-0-	-6413	-0-	216074	2			N	-0-			-0-

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

*01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-			-0-
02	2352	X	2202	-0-	-150	-0-	2202	2			Y	-0-			-0-
03	2604	X	2441	-0-	-163	-0-	23	1	2418	2	Y	-0-			-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	176	1	2289	2	Y	-0-			-0-
05	2604	X	2211	-0-	-393	-0-	275	1	1936	2	Y	-0-			-0-
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	232	1	1954	2	Y	-0-			-0-
*07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	179	1	1779	2	Y	-0-			-0-

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

*01	3131	X	3125	-0-	-6	-0-	3125	2			Y	-0-			-0-
02	3668	X	2715	-0-	-953	-0-	2715	2			Y	-0-			-0-
03	4030	X	2928	-0-	-1102	-0-	27	1	2901	2	Y	-0-			-0-
04	3060	X	3050	-0-	-10	-0-	217	1	2833	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	2355	-0-	-1179	-0-	293	1	2062	2	Y	-0-			-0-
*06	2910	X	2001	-0-	-909	-0-	212	1	1789	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2170	-0-	-837	-0-	198	1	1972	2	Y	-0-			-0-

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

*01	3410	X	749	-0-	-2661	-0-	749	2			Y	-0-			-0-
02	2632	X	701	-0-	-1931	-0-	701	2			Y	-0-			-0-
03	2914	X	743	-0-	-2171	-0-	7	1	736	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	668	-0-	-2152	-0-	48	1	620	2	Y	-0-			-0-
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	557	1	3925	2	Y	-0-			-0-
*06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	392	1	3309	2	Y	-0-			-0-
*07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	268	1	2672	2	Y	-0-			-0-

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

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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-			-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	2	Y	-0-			-0-
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	377	2	Y	-0-			-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	2	Y	-0-			-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	3162	X	2434	-0-	-728	-0-	2434	2			Y	-0-			-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			Y	-0-			-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	43	1	4525	2	Y	-0-			-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	130	1	1697	2	Y	-0-			-0-
05	1054	X	910	-0-	-144	-0-	113	1	797	2	Y	-0-			-0-
*06	3870	X	889	-0-	-2981	-0-	94	1	795	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	819	-0-	-3180	-0-	75	1	744	2	Y	-0-			-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	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-			-0-
02	1540	X	1233	-0-	-307	-0-	1233	2			Y	-0-			-0-
03	1581	X	1390	-0-	-191	-0-	13	1	1377	2	Y	-0-			-0-
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	Y	-0-			-0-
05	1488	X	1341	-0-	-147	-0-	167	1	1174	2	Y	-0-			-0-
*06	1320	X	1249	-0-	-71	-0-	132	1	1117	2	Y	-0-			-0-
*07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	132	1	1317	2	Y	-0-			-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	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-			-0-
02	3052	X	2904	-0-	-148	-0-	2904	2			Y	-0-			-0-
03	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	29	1	3114	2	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3141	-0-	-9	-0-	224	1	2917	2	Y	-0-			-0-
05	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	352	1	2480	2	Y	-0-			-0-
*06	3120	X	2959	-0-	-161	-0-	313	1	2646	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2707	-0-	-517	-0-	247	1	2460	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	877	X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	Y	-0-			-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	-0-			-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	106	1	744	2	Y	-0-			-0-
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	106	1	893	2	Y	-0-			-0-
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	85	1	849	2	Y	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-			-0-
02	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-			-0-
03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	29	1	3035	2	Y	-0-			-0-
04	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	202	1	2626	2	Y	-0-			-0-
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	330	1	2324	2	Y	-0-			-0-
*06	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	385	1	3253	2	Y	-0-			-0-
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	281	1	2794	2	Y	-0-			-0-

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

*01	DLQ G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-			-0-
02	2884 X	2226	-0-	-658	-0-	2226	2			Y	-0-			-0-
03	3193 X	1657	-0-	-1536	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			-0-
04	1710 X	584	-0-	-1126	-0-	42	1	542	2	Y	-0-			-0-
05	2883 X	327	-0-	-2556	-0-	41	1	286	2	Y	-0-			-0-
*06	2400 X	654	-0-	-1746	-0-	69	1	585	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	701	-0-	-1779	-0-	64	1	637	2	Y	-0-			-0-

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

*01	1829 X	1637	-0-	-192	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
02	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	15	1	1572	2	Y	-0-			-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	117	1	1518	2	Y	-0-			-0-
*05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	184	1	1294	2	Y	-0-			-0-
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	Y	-0-			-0-
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	167	1	1661	2	Y	-0-			-0-

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

*01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-			-0-
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-			-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	35	1	3748	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	3016	-0-	-1634	-0-	215	1	2801	2	Y	-0-			-0-
05	5363 X	2985	-0-	-2378	-0-	371	1	2614	2	Y	-0-			-0-
*06	3990 X	2552	-0-	-1438	-0-	270	1	2282	2	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3450	-0-	-673	-0-	315	1	3135	2	Y	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3751 X	107	-0-	-3644	-0-	107	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01	T. A.	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	3	-0-	3	15	3	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	2	17	2	2			Y	-0-			-0-
*06	19 X	2	-0-	-17	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-

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

*01	1519 X	1308	-0-	-211	-0-	1308	2			Y	-0-			-0-
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	12	1	1308	2	Y	-0-			-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	Y	-0-			-0-
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	156	1	1100	2	Y	-0-			-0-
*06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	235	1	1987	2	Y	-0-			-0-
*07	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	Y	-0-			-0-

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

*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			Y	-0-			-0-
02	6104 X	3902	-0-	-2202	-0-	3902	2			Y	-0-			-0-
03	5487 X	4634	-0-	-853	-0-	43	1	4591	2	Y	-0-			-0-
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	325	1	4238	2	Y	-0-			-0-
05	5673 X	3857	-0-	-1816	-0-	479	1	3378	2	Y	-0-			-0-
*06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	565	1	4774	2	Y	-0-			-0-
07	4619 X	4323	-0-	-296	-0-	395	1	3928	2	Y	-0-			-0-

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

*01	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	4131	-0-	1331	1331	4131	2			Y	-0-			-0-
03	2240 N	909	-0-	-1331	-0-	9	1	900	2	Y	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	40	1	520	2	Y	-0-			-0-
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	65	1	455	2	Y	-0-			-0-
*06	1200 X	719	-0-	-481	-0-	76	1	643	2	Y	-0-			-0-
07	1240 X	454	-0-	-786	-0-	41	1	413	2	Y	-0-			-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
*12	4495 X	3520	-0-	-975	-0-	3520	2			Y	-0-			-0-
*01	4588 X	3364	-0-	-1224	-0-	3364	2			Y	-0-			-0-
*02	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			Y	-0-			-0-
03	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-			-0-
04	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			Y	-0-			-0-
*05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-			-0-
*06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

*12	4650 X	3914	-0-	-736	-0-	3914	2			Y	-0-			-0-
*01	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-			-0-
02	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-			-0-
03	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			Y	-0-			-0-
04	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-			-0-
*05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-
*06	2820 X	638	-0-	-2182	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
*07	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-			-0-

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

*01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-			-0-
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	10	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	2	Y	-0-			-0-
*05	739 N	739	-0-	-0-	-0-	92	1	647	2	Y	-0-			-0-
*06	942 N	942	-0-	-0-	-0-	100	1	842	2	Y	-0-			-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	76	1	759	2	Y	-0-			-0-

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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

02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-
03	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
04	2310 X	1337	-0-	-973	-0-	1337	2			N	-0-			-0-
05	2418 X	1484	-0-	-934	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
06	2340 X	1304	-0-	-1036	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
07	2418 X	1145	-0-	-1273	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

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

02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
03	1891 N	1594	-0-	-297	-0-	1594	2			N	-0-			-0-
04	1890 N	1367	-0-	-523	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	1777	-0-	-331	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
06	1530 N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			N	-0-			-0-
*07	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
02	2184	N	871	-0-	-1313	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2005	-0-	-351	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1653	-0-	-537	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3396	-0-	296	296	3396	2			N	-0-					-0-
06	2921	N	2625	-0-	-296	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
*07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

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

02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1775	-0-	695	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

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

02	10051	X	4473	-0-	-5578	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	4488	-0-	2208	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
05	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

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

02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	30	N	37	-0-	7	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

02	2492	X	1459	-0-	-1033	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	5019	-0-	2349	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4476	-0-	-484	-0-	4476	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

02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	150	N	760	-0-	610	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

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

02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	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
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	840	N	955	-0-	115	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					-0-

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

02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1160	-0-	290	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

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

02	5880	X	5730	-0-	-150	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5816	-0-	-484	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5795	-0-	-715	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4446	-0-	-1854	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5933	-0-	-453	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

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

02	2184	N	2047	-0-	-137	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2315	-0-	-85	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

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

02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1346	-0-	176	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

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

02	2772	X	867	-0-	-1905	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1006	-0-	-1970	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	948	-0-	-462	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1583	-0-	-246	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

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

02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2969	-0-	-906	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
*07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	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
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	5605	-0-	2575	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
*07	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-

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

02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	2970 X	3127	-0-	157	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2827	-0-	-459	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

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

02	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	4368	-0-	198	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4309 X	2952	-0-	-1357	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	4170 X	2904	-0-	-1266	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	4309 X	2499	-0-	-1810	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

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

02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
03	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	4599	-0-	639	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
06	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

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

02	10765 X	4027	-0-	-6738	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	1290 X	3217	-0-	1927	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
*07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

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

02	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	6068	-0-	-535	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	5833	-0-	-557	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	6665 X	6105	-0-	-560	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
06	6450 X	4850	-0-	-1600	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	6665 X	5884	-0-	-781	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

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

02	4984 X	4800	-0-	-184	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
04	4470 X	3533	-0-	-937	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	5301 X	3189	-0-	-2112	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	4687	-0-	-1223	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	4738	-0-	-1369	-0-	4738	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
02	1876	N	1871	-0-	-5	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2422	-0-	-89	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2088	-0-	-312	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2243	-0-	-97	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

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

02	2520	X	1111	-0-	-1409	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	1810	-0-	-1414	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1429	-0-	-1691	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	1519	-0-	-1705	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1404	-0-	-394	-0-	1404	2			N	-0-					-0-

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

02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1333	-0-	-1097	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

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

02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1172	-0-	302	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
05	992	N	580	-0-	-412	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	811	-0-	-274	-0-	811	2			N	-0-					-0-

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

02	532	N	467	-0-	-65	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-

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

02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7584	-0-	-197	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7187	-0-	-343	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7095	-0-	-686	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6767	-0-	-983	-0-	6767	2			N	-0-					-0-

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

02	4340	X	3643	-0-	-697	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4073	-0-	-639	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3981	-0-	-189	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4122	-0-	-1	-0-	4122	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
02	1232	N	914	-0-	-318	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	766	-0-	-344	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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

02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	90	N	128	-0-	38	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

02	3332	X	3257	-0-	-75	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2902	-0-	-787	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1927	-0-	-1643	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2765	-0-	-831	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2699	-0-	-897	-0-	2699	2			N	-0-					-0-

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

02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3509	-0-	149	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3513	-0-	-455	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3317	-0-	-523	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

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

02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
04	690	N	788	-0-	98	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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

02	2968	X	1616	-0-	-1352	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2967	-0-	-123	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2979	-0-	-214	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2740	-0-	-290	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2890	-0-	-241	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

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

02	1680	N	621	-0-	-1059	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	459	-0-	-1184	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	366	-0-	-1104	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	450	N	101	-0-	-349	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	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
02	672	N	267	-0-	-405	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	60	N	165	-0-	105	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

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

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	360	N	390	-0-	30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					-0-

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

02	1176	N	418	-0-	-758	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1468	-0-	1078	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

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

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

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

02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1685	-0-	35	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
*07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

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

02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6142	-0-	-306	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4833	-0-	-1407	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3958	-0-	-2490	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5599	-0-	-641	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4583	-0-	-1865	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

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

02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4143	-0-	-11	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	4056	-0-	36	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3802	-0-	-352	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3222	-0-	-798	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
*07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	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
02	3836 X	3826	-0-	-10	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	4043	-0-	-204	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3889	-0-	-221	-0-	3889	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4166	-0-	-81	-0-	4166	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3991	-0-	-119	-0-	3991	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	4177	2		N	-0-			-0-

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

02	6832 X	6444	-0-	-388	-0-	6444	2		N	-0-			-0-
03	6727 X	6401	-0-	-326	-0-	6401	2		N	-0-			-0-
04	6510 X	4785	-0-	-1725	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
05	7130 X	5407	-0-	-1723	-0-	5407	2		N	-0-			-0-
06	6900 X	2038	-0-	-4862	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
*07	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2		N	-0-			-0-

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

02	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
03	4154 X	2478	-0-	-1676	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
04	4440 X	1594	-0-	-2846	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
05	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2		N	-0-			-0-
06	4440 X	1457	-0-	-2983	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
07	4495 X	4162	-0-	-333	-0-	4162	2		N	-0-			-0-

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

02	2464 X	2401	-0-	-63	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
03	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2379	-0-	-201	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	2318	-0-	-348	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2074	-0-	-536	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2592	-0-	-105	-0-	2592	2		N	-0-			-0-

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

02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-
04	840 N	1390	-0-	550	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		N	-0-			-0-
*07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			-0-

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

02	2184 N	1553	-0-	-631	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
03	2387 N	1994	-0-	-393	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	1994	-0-	104	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
06	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07	2046 N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2		N	-0-			-0-

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

02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2398	-0-	-919	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3277	-0-	67	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2933	-0-	-384	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
*07	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-

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

02	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	2416	2		N	-0-					-0-
03	2790	N	2719	-0-	-71	-0-	2719	2		N	-0-					-0-
04	2340	N	2273	-0-	-67	-0-	2273	2		N	-0-					-0-
05	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2		N	-0-					-0-
06	2640	N	2227	-0-	-413	-0-	2227	2		N	-0-					-0-
07	2356	N	2288	-0-	-68	-0-	2288	2		N	-0-					-0-

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

02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					-0-
03	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2		N	-0-					-0-
04	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
05	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2		N	-0-					-0-
06	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	1854	2		N	-0-					-0-
*07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-					-0-

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

02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-					-0-
04	2640	X	3545	-0-	905	-0-	3545	2		N	-0-					-0-
05	2728	X	2278	-0-	-450	-0-	2278	2		N	-0-					-0-
06	2640	X	2042	-0-	-598	-0-	2042	2		N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-					-0-

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

02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	2		N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
04	270	N	310	-0-	40	-0-	310	2		N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2		N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 187683 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10404 - 12980

02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-					-0-
04	2250	N	1388	-0-	-862	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
05	2325	N	1234	-0-	-1091	-0-	1234	2		N	-0-					-0-
06	2250	N	1083	-0-	-1167	-0-	1083	2		N	-0-					-0-
07	1426	N	835	-0-	-591	-0-	835	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
02	4928 X	4223	-0-	-705	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	5239 X	4710	-0-	-529	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	3596	-0-	-1114	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
05	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	4532	-0-	-28	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3157	-0-	-1555	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

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

02	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	4497	-0-	1137	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
06	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
*07	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

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

02	2156 N	1782	-0-	-374	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2202	-0-	-247	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	1421	-0-	-889	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	82	-0-	-1902	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	2130 N	348	-0-	-1782	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	275	-0-	-1182	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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

02	3332 X	2941	-0-	-391	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3281	-0-	-129	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2939	-0-	-361	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3036	-0-	-374	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2671	-0-	-629	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2584	-0-	-702	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

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

02	6020 X	3681	-0-	-2339	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	6510 X	3748	-0-	-2762	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	6300 X	3356	-0-	-2944	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	4339	-0-	-1892	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3257	-0-	-804	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

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

02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	4185 X	4142	-0-	-43	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3526	-0-	-524	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3877	-0-	-323	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	4286	-0-	-54	-0-	4286	2			N	-0-					-0-

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

02	2800 N	6734	-0-	3934	10815	6734	2			N	-0-					-0-
03	17884 X	7069	-0-	-10815	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	6733	-0-	5503	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
06	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
*07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	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
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1360	-0-	760	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

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

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6447	-0-	3347	3347	6447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	6415	-0-	5995	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6329	-0-	3229	3229	6329	2			N	-0-					-0-
06	9394	X	6165	-0-	-3229	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
*07	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 188906 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10709 - 12898

02	2072	N	2044	-0-	-28	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2594	-0-	404	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1864	-0-	-399	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	1855	-0-	-811	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 188999 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10856 - 13046

02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
04	420	X	6095	-0-	5675	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

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

02	2800	N	2901	-0-	101	125	2901	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3481	-0-	381	506	3481	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3548	-0-	848	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

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

02	2660	X	1243	-0-	-1417	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2438	-0-	98	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189501 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10826 - 12956

02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	210	N	589	-0-	379	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	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
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3967	-0-	457	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*07	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

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

02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

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

02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-

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

02	5628	X	4727	-0-	-901	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5010	-0-	-818	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	2940	-0-	-2700	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3381	-0-	-1920	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

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

02	1092	X	728	-0-	-364	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	641	-0-	-568	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	3539	-0-	2369	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
*07	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-

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

02	4508	X	3726	-0-	-782	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3982	-0-	-1009	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3892	-0-	-938	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3627	-0-	-1209	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3743	-0-	-577	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

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

02	4452	X	4405	-0-	-47	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4732	-0-	-197	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4314	-0-	-336	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4080	-0-	-787	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3912	-0-	-798	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3871	-0-	-996	-0-	3871	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
02	2716 X	1538	-0-	-1178	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	1811	-0-	-1196	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	1667	-0-	-1243	-0-	1667	2		N	-0-			-0-
05	3007 X	1276	-0-	-1731	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
06	1740 X	1264	-0-	-476	-0-	1264	2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1369	-0-	-429	-0-	1369	2		N	-0-			-0-

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

02	1540 N	1407	-0-	-133	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1524	-0-	234	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2		N	-0-			-0-

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

02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
03	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	2397	-0-	657	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
05	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
*07	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-			-0-

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

02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
03	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	4321	-0-	1801	-0-	4321	2		N	-0-			-0-
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2		N	-0-			-0-
06	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
*07	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-			-0-

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

02	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			-0-
04	300 X	4114	-0-	3814	-0-	4114	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4326	-0-	1226	1226	4326	2		N	-0-			-0-
06	5245 X	4019	-0-	-1226	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
*07	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			-0-

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

02	6636 X	395	-0-	-6241	-0-	395	2		N	-0-			-0-
03	7347 X	1156	-0-	-6191	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
04	6840 X	5890	-0-	-950	-0-	5890	2		N	-0-			-0-
05	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2		N	-0-			-0-
06	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			-0-
*07	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2		N	-0-			-0-

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

02	3416 X	3019	-0-	-397	-0-	3019	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3240	-0-	-201	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3138	-0-	-72	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
05	3348 X	2986	-0-	-362	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
*07	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	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
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-			-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-			-0-
04	2520 X	3109	-0-	589	-0-	3109	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3157	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2998	-0-	-92	-0-	2998	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2		N	-0-			-0-

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

02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	5597	-0-	2927	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
05	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2		N	-0-			-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2		N	-0-			-0-

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

02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
04	510 N	687	-0-	177	-0-	687	2		N	-0-			-0-
05	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
*07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-

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

02	3528 X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
04	3780 X	4013	-0-	233	-0-	4013	2		N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
06	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		N	-0-			-0-
*07	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-			-0-

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

02	4032 X	3489	-0-	-543	-0-	3489	2		N	-0-			-0-
03	4464 X	4244	-0-	-220	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	3993	-0-	-327	-0-	3993	2		N	-0-			-0-
05	4464 X	2172	-0-	-2292	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
06	4320 X	1633	-0-	-2687	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	1090	-0-	-3157	-0-	1090	2		N	-0-			-0-

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

02	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2		N	-0-			-0-
03	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	7832	-0-	4232	-0-	7832	2		N	-0-			-0-
05	8164 X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2		N	-0-			-0-
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2		N	-0-			-0-
*07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		N	-0-			-0-

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

02	2744 X	1744	-0-	-1000	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2302	-0-	-638	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
05	2139 X	1048	-0-	-1091	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	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
02	3360 X	3133	-0-	-227	-0-	3133	2			N	-0-					111
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					111
04	3540 X	3919	-0-	379	-0-	3919	2			N	-0-					111
05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					111
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					111
*07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					111

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

02	2940 X	2377	-0-	-563	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	1938	-0-	-1317	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	4337	-0-	1187	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	3255 X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
06	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

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

02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	4976	-0-	-214	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
05	6107 X	3511	-0-	-2596	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
06	5910 X	5116	-0-	-794	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
07	6107 X	3120	-0-	-2987	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

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

02	4676 X	3794	-0-	-882	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4642	-0-	-535	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
04	4770 X	4236	-0-	-534	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4929 X	4571	-0-	-358	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	4406	-0-	-94	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

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

02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
03	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5760 X	5731	-0-	-29	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	5300	-0-	-1458	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	4532	-0-	-2008	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
*07	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	2			N	-0-					-0-

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

02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1901	-0-	461	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-

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

02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
03	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	2968	-0-	988	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
*07	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	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
02	1764	N	1295	-0-	-469	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1713	-0-	-271	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1731	-0-	501	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

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

02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1971	-0-	51	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
*07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

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

02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

02	2800	X	479	-0-	-2321	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	873	-0-	-2227	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	763	-0-	-2237	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1184	-0-	-1916	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

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

02	1512	N	1455	-0-	-57	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1343	-0-	-367	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*07	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-

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

02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3972	-0-	12	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3633	-0-	-986	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3605	-0-	-865	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3495	-0-	-1124	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

02	1176	N	792	-0-	-384	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	710	-0-	-340	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	868	N	478	-0-	-390	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2130	-0-	840	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

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

02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	4858	-0-	1228	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
*07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

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

02	4396	X	3910	-0-	-486	-0-	3910	2			N	-0-					70
03	4867	X	3474	-0-	-1393	-0-	3474	2			N	-0-					70
04	4710	X	4131	-0-	-579	-0-	4131	2			N	-0-					70
05	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	3925	2			N	-0-					70
06	4200	X	3726	-0-	-474	-0-	3726	2			N	-0-					70
07	4340	X	3004	-0-	-1336	-0-	3004	2			N	-0-					70

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

02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3225	-0-	-1275	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3968	-0-	-682	-0-	3968	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

02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1353	-0-	513	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

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

02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	3113	-0-	233	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

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

02	2240	X	1749	-0-	-491	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2609	-0-	209	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1470	-0-	-930	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
*07	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1309	-0-	469	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

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

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

02	588	X	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	682	X	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	660	X	433	-0-	-227	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	682	X	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	660	X	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	X	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					-0-

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

02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937

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

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

02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	923	-0-	-607	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	961	N	354	-0-	-607	-0-	354	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
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1008	-0-	348	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

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

02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1545	-0-	645	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

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

02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1041	-0-	141	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
*07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

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

02	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2936	-0-	-1249	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2734	-0-	-776	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-

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

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1058	-0-	98	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
*07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

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

02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	570	N	679	-0-	109	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	737	-0-	-131	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	791	-0-	-232	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

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

02	2212	N	1779	-0-	-433	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1725	-0-	-645	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1848	-0-	-136	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1568	-0-	-592	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

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

02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	2288	-0-	338	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

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

02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2260	-0-	640	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	459	-0-	-1551	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1933	-0-	-144	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

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

02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1941	-0-	741	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 200862 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10355 - 12884

02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1985	-0-	545	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
*07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

02	3500	X	1275	-0-	-2225	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2788	-0-	-1087	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3897	-0-	447	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3705	-0-	-325	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2908	-0-	-2	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2767	-0-	-143	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
*07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201147 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10806 - 11813

02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1567	-0-	487	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
*07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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

02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4875	-0-	-147	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4558	-0-	-302	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4287	-0-	-952	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3300	-0-	-1770	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2135	-0-	-3104	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 201726 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10347 - 11573

02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3728	-0-	458	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2821	-0-	-449	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2984	-0-	-395	-0-	2984	2			N	-0-					-0-

MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2677	-0-	-953	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	1473	-0-	-2278	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1281	-0-	-2349	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1614	-0-	-2137	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

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

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202102 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10810 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
04	450	N	760	-0-	310	-0-	760	2			N	-0-				-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920

02	784	N	723	-0-	-61	-0-	723	2			N	-0-				-0-
03	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			N	-0-				-0-
04	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-				-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-				-0-
06	750	N	594	-0-	-156	-0-	594	2			N	-0-				-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-				-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844

02	2324	N	2167	-0-	-157	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
03	2728	N	2295	-0-	-433	-0-	2295	2			N	-0-				-0-
04	2460	N	2167	-0-	-293	-0-	2167	2			N	-0-				-0-
05	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-				-0-
06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-				-0-
*07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-				-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 202396 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10419 - 13110

02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-				-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-				-0-
04	870	X	4654	-0-	3784	-0-	4654	2			N	-0-				-0-
05	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-				-0-
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-				-0-
*07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-				-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-				-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-				-0-
04	2010	N	2595	-0-	585	-0-	2595	2			N	-0-				-0-
05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-				-0-
06	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-				-0-
*07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-				-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-				-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
04	720	X	2849	-0-	2129	-0-	2849	2			N	-0-				-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-				-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-				-0-
*07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202830 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 12743

02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-				-0-
04	1620	N	2794	-0-	1174	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-				-0-
06	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	1565	2			N	-0-				-0-
07	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-				-0-

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

BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	480	N	655	-0-	175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1080	-0-	120	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3922	-0-	922	922	3922	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3071	-0-	-29	893	3071	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203154 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10622 - 13065

02	3136	X	2790	-0-	-346	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2514	-0-	-906	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

02	2548	X	2023	-0-	-525	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2642	-0-	272	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2483	-0-	-245	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2829	-0-	-321	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2824	-0-	-431	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

02	2744	X	2256	-0-	-488	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2482	-0-	-618	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2528	-0-	-22	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2417	-0-	-156	-0-	2417	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	2138	-0-	278	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
*07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

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

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4476	-0-	1596	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
*07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 204534 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10801 - 12847

02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	7496	-0-	4556	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	836	-0-	-2104	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2182	-0-	-856	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792

02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	120	X	2844	-0-	2724	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*07	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043

02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	6772	-0-	2812	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
*07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755

02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2400	-0-	-142	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2215	-0-	-327	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2022	-0-	-288	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
*07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2459	-0-	29	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	1744	-0-	-798	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1068	-0-	-1392	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2184	-0-	-358	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

02	2800	N	3361	-0-	561	561	3361	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3987	-0-	887	1448	3987	2			N	-0-					-0-
04	360	N	3659	-0-	3299	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*07	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	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 #: 12 RRCID -> 205562 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13264 PERF.10948 - 11742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072 X	2047	-0-	-25	-0-	2047	2			N	-0-					12
03	2294 X	2082	-0-	-212	-0-	2082	2			N	-0-					12
04	2220 X	1860	-0-	-360	-0-	1860	2			N	-0-					12
05	2294 X	2057	-0-	-237	-0-	2057	2			N	-0-					12
06	2220 X	2069	-0-	-151	-0-	2069	2			N	-0-					12
*07	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					12

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

02	1764 X	1499	-0-	-265	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	1767 X	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	1480	-0-	-230	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
06	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
*07	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
03	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	5745	-0-	2985	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
05	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
06	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
*07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1316	-0-	-454	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1302	-0-	-279	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	420 N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	372 N	78	-0-	-294	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1784	-0-	-226	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

02	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	1650 X	3096	-0-	1446	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
*07	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	3328	-0-	2068	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
05	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
*07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374

02	168	N	132	-0-	-36	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	150	N	182	-0-	32	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962

02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10835 - 12760

02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	60	N	309	-0-	249	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10916 - 12787

02	3220	X	3105	-0-	-115	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3503	-0-	-31	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3306	-0-	-114	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 13485 PERF.11012 - 13453

02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	4085	-0-	2315	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
*07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2313	-0-	-117	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
06	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
*07	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	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 #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	873	-0-	-79	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	870	N	913	-0-	43	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	961	N	815	-0-	-146	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	930	N	819	-0-	-111	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1622	-0-	212	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964

02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1933	-0-	103	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4239	-0-	1239	1239	4239	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2943	-0-	-157	1082	2943	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630

02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2302	-0-	-891	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3947	-0-	857	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
*07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802

02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4745	-0-	1645	1645	4745	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3028	-0-	28	1673	3028	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2751	-0-	-349	1324	2751	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209596 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11306 PERF.10218 - 11135

02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	780	N	798	-0-	18	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

02	3500	X	2595	-0-	-905	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2949	-0-	-399	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2086	-0-	-797	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1202	-0-	-1648	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1030	-0-	-2132	-0-	1030	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 #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1580	-0-	260	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1572	-0-	-348	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1453	-0-	-167	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	134	-0-	14	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

02	2044	N	2032	-0-	-12	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1820	-0-	-381	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1855	-0-	-275	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

02	4788	X	4149	-0-	-639	-0-	4149	2			N	-0-					192
03	5301	X	4046	-0-	-1255	-0-	4046	2			N	-0-					192
04	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	4188	2			N	-0-					192
05	4650	X	3413	-0-	-1237	-0-	3413	2			N	-0-					192
06	4440	X	3880	-0-	-560	-0-	3880	2			N	-0-					192
07	4588	X	1228	-0-	-3360	-0-	1228	2			N	-0-					192

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1382	-0-	-508	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	893	-0-	-877	-0-	893	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			-0-
05	1209 X	321	-0-	-888	-0-	321	2		N	-0-			-0-
06	1170 X	842	-0-	-328	-0-	842	2		N	-0-			-0-
07	1209 X	885	-0-	-324	-0-	885	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1734	-0-	-216	-0-	1734	2		N	-0-			-0-
05	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

02	2996 X	2643	-0-	-353	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2759	-0-	-558	-0-	2759	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	2747	-0-	-463	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
05	3224 X	2571	-0-	-653	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2222	-0-	-868	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
07	2914 X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2		N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
03	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1609	-0-	19	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
06	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3578	-0-	478	478	3578	2		N	-0-			-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

02	2296 X	1649	-0-	-647	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
03	1767 X	1251	-0-	-516	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	1590 X	1245	-0-	-345	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
05	1829 X	1436	-0-	-393	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
06	1770 X	1231	-0-	-539	-0-	1231	2		N	-0-			-0-
07	1829 X	1530	-0-	-299	-0-	1530	2		N	-0-			-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

02	1708 N	1618	-0-	-90	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
05	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

02	1512 N	1509	-0-	-3	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
04	1650 N	1719	-0-	69	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	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 #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	711	-0-	-1389	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3788	-0-	788	788	3788	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4465	-0-	1365	2153	4465	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	2931	-0-	1431	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
*07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

02	5096	X	3951	-0-	-1145	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4797	-0-	-2023	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	4257	-0-	-2343	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	3168	-0-	-3652	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3366	-0-	-1284	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	3962	-0-	-843	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050

02	2632	X	2387	-0-	-245	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2550	-0-	-60	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294

02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	135	N	-0-	-0-	-135	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504

02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1152	-0-	522	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1915	-0-	565	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
*07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	900	X	2779	-0-	1879	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
*07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

02	3808	X	1854	-0-	-1954	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2866	-0-	-1350	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2556	-0-	-1014	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
06	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
*07	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	5220	-0-	3300	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
*07	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

02	2520	X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	1265	-0-	-1494	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	752	-0-	-1678	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1045	-0-	-815	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1098	-0-	-582	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1329	-0-	-97	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	900	N	617	-0-	-283	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

02	2884	X	2740	-0-	-144	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2620	-0-	-380	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	1447	-0-	-1653	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1880	-0-	-360	-0-	1880 2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2316	-0-	-195	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
04	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
06	2250 N	1394	-0-	-856	-0-	1394 2		N	-0-			-0-
07	2015 N	1610	-0-	-405	-0-	1610 2		N	-0-			-0-

MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130

02	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2		N	-0-			-0-
03	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6430 2		N	-0-			-0-
04	5010 X	6064	-0-	1054	-0-	6064 2		N	-0-			-0-
05	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	5702 2		N	-0-			-0-
06	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5340 2		N	-0-			-0-
*07	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732 2		N	-0-			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002

02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	2175	-0-	885	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
*07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160

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

STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

02	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
04	450 X	1777	-0-	1327	-0-	1777 2		N	-0-			-0-
05	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
06	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
*07	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	996	-0-	-554	-0-	996 2		N	-0-			-0-
04	900 N	1006	-0-	106	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	1080 2		N	-0-			-0-
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
*07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
03	992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04	750 N	974	-0-	224	-0-	974 2		N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
*07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-

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

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 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
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

02	3360	X	2946	-0-	-414	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3823	-0-	553	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
05	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3236	-0-	-701	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

02	3976	X	3640	-0-	-336	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4042	-0-	-329	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3415	-0-	-575	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3720	-0-	-310	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

ZIEGLSCHMID WELL #: 7 RRCID -> 218302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10570 - 12926

02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	3400	-0-	1840	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
*07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219350 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11480 - 12613

02	728	N	122	-0-	-606	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	806	N	65	-0-	-741	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	480	N	103	-0-	-377	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219842 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10874 - 13089

02	2156	N	1940	-0-	-216	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2041	-0-	-315	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1536	-0-	-594	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1664	-0-	-475	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
*07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

02	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1716	-0-	36	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1646	-0-	-121	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1446	-0-	-414	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1773	-0-	-149	-0-	1773	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 #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	420	N	618	-0-	198	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	420	N	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

02	1456	N	1447	-0-	-9	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1518	-0-	-252	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

02	3416	X	1007	-0-	-2409	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	425	-0-	-3326	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	4089	-0-	489	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4204	-0-	754	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
*07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

02	756	N	139	-0-	-617	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	180	N	822	-0-	642	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2460	-0-	300	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4852	2			N	-0-					-0-
04	510	N	2984	-0-	2474	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
*07	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2174	-0-	-676	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1714	-0-	-1231	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*07	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

02	1064	N	788	-0-	-276	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	930	N	969	-0-	39	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2			N	-0-					-0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	420	N	1119	-0-	699	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	4602	-0-	1092	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
*07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	3123	-0-	2013	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
*07	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

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

SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 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
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2071	-0-	691	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
*07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1481	-0-	491	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3890	-0-	1090	2773	3890	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5088	-0-	1988	4761	5088	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	4390	-0-	1540	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
*07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 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
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	0	N	145	-0-	145	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	330	N	381	-0-	51	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	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 #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	3778	-0-	1588	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3086	-0-	-231	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2327	-0-	437	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*07	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

02	420	X	152	-0-	-268	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	465	X	121	-0-	-344	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	450	X	224	-0-	-226	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	403	X	250	-0-	-153	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

02	5880	X	5684	-0-	-196	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6025	-0-	-155	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5740	-0-	-410	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5959	-0-	-396	-0-	5959	2			N	-0-					-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2526	-0-	246	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
*07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

02	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	2227	-0-	667	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
*07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1944	-0-	144	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3670	-0-	570	678	3670	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22526 X	1524	-0-	-21002	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	2261	-0-	-1211	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	1632	-0-	-1728	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
*07	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

02	4172 X	3665	-0-	-507	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
03	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	4179	-0-	429	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4061 X	3044	-0-	-1017	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3529	-0-	-761	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	3611	-0-	-822	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

02	3920 X	1429	-0-	-2491	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	4340 X	1627	-0-	-2713	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	1423	-0-	-2237	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	1427	-0-	-1394	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	1357	-0-	-773	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1612 X	1361	-0-	-251	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	300 N	562	-0-	262	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	1611	-0-	81	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1422	-0-	-159	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	909	-0-	-621	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*07	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

02	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
04	1530 X	6526	-0-	4996	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
05	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
*07	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

02	2212 N	1574	-0-	-638	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1878	-0-	-12	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
*07	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 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
02	11564	X	8453	-0-	-3111	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	9946	-0-	-2857	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9590	-0-	-2290	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9724	-0-	-10	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9561	-0-	-69	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9901	-0-	-50	-0-	9901	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	3603	-0-	873	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2361	-0-	-460	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
*07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

02	18592	X	18470	-0-	-122	-0-	18470	2			N	-0-					-0-
03	20584	X	19675	-0-	-909	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	18385	-0-	-1535	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18129	-0-	-2455	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	14867	-0-	-5053	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
07	20460	X	736	-0-	-19724	-0-	736	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1046	-0-	-154	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	840	N	1531	-0-	691	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

02	3696	X	1800	-0-	-1896	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1949	-0-	-1895	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2046	-0-	-174	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	1867	-0-	-1729	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1568	-0-	548	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1029	-0-	-681	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1151	-0-	-461	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	2661	-0-	1041	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
*07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

02	896	N	846	-0-	-50	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1122	-0-	162	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	999	-0-	-81	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

02	4396	X	4370	-0-	-26	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3097	-0-	-1523	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4686	-0-	-150	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3371	-0-	-1309	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	2645	-0-	-2191	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432

02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3745	-0-	1675	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770

02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	2047	-0-	97	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
*07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-

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

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2054	-0-	-1166	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	3477	-0-	1317	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
05	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	1167	-0-	-2313	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	1711	-0-	-1885	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

02	6244 X	4760	-0-	-1484	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
03	6231 X	4943	-0-	-1288	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4623	-0-	-1047	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	5611 X	4578	-0-	-1033	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
06	5250 X	4087	-0-	-1163	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4268	-0-	-1002	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

02	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	1200 N	3563	-0-	2363	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4761	-0-	1661	1661	4761	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	2062	-0-	-938	723	2062	2			N	-0-					-0-
*07	3941 X	3218	-0-	-723	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	884	-0-	-1906	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1021	-0-	-1679	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	1150	-0-	-1640	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
06	2700 X	2259	-0-	-441	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2790 X	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

02	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
03	4867 X	4141	-0-	-726	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	3904	-0-	-806	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	4282	-0-	-585	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	2981	-0-	-1886	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
03	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	900 X	4430	-0-	3530	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
*07	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

02	2800 N	3107	-0-	307	307	3107	2			N	-0-					-0-
03	2791 N	2484	-0-	-307	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2639	-0-	479	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	2361	-0-	-129	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

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

BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1471	-0-	31	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	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

02	2800	N	3913	-0-	1113	1113	3913	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3493	-0-	393	1506	3493	2			N	-0-					-0-
04	990	N	2413	-0-	1423	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*07	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	39	-0-	9	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	570	X	5882	-0-	5312	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
*07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	240	X	4244	-0-	4004	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
*07	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7105	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

02	3276	X	1775	-0-	-1501	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2056	-0-	-1571	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1828	-0-	-1322	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2043	-0-	-897	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*07	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

02	5544	X	3891	-0-	-1653	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5625	-0-	-513	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5605	-0-	-335	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5744	-0-	-270	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
*07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	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. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1416	-0-	1386	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
04	810	N	837	-0-	27	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506

02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	300	N	651	-0-	351	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830

02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2539	-0-	1249	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
*07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664

02	6132	X	5343	-0-	-789	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5633	-0-	-939	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5175	-0-	-1035	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4976	-0-	-1348	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5258	-0-	-472	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5316	-0-	-605	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824

02	2884	X	2443	-0-	-441	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	90	-0-	-2490	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
*07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 15683 PERF.14832 - 15564

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	30	N	340	-0-	310	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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 #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2613	-0-	-837	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2383	-0-	-1187	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	1709	-0-	-1980	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2597	-0-	677	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
*07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	810	N	1739	-0-	929	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

02	4032	X	4008	-0-	-24	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4210	-0-	-254	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4286	-0-	-34	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4400	-0-	-33	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4137	-0-	-153	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171

02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	8525	-0-	5075	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
06	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
*07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849

02	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	3511	-0-	1441	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*07	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-

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

FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	4435	-0-	-101	-0-	4426	2	9	9	N	8					204
03	4960 X	4863	-0-	-97	-0-	4857	2	6	9	N	5	181	1			28
04	4770 X	4684	-0-	-86	-0-	4677	2	7	9	N	6					34
05	4898 X	4779	-0-	-119	-0-	4772	2	7	9	N	6					40
06	4740 X	4459	-0-	-281	-0-	4448	2	11	9	N	10					50
07	4898 X	4756	-0-	-142	-0-	4750	2	6	9	N	5					55

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

02	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	5775	-0-	885	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4712	-0-	-341	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	3711	-0-	-1179	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4847	-0-	-206	-0-	4847	2			N	-0-					-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

02	4284 X	4127	-0-	-157	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4788	-0-	-72	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4746	-0-	-276	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4465	-0-	-425	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4689	-0-	-364	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860

02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	1983	-0-	-57	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	2042	-0-	-66	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760

02	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
04	180 X	1262	-0-	1082	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*07	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878

02	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
03	10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10929	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	10077	-0-	3627	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
06	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	9894	2			N	-0-					-0-
*07	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

02	2660 X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3052	-0-	-110	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2714	-0-	-346	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	1245	-0-	-1917	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	777	-0-	-2163	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	1422	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 #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 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
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1398	-0-	-72	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
*07	1973	N	1932	-0-	-41	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

02	4228	X	3915	-0-	-313	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4236	-0-	-414	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4159	-0-	-71	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4175	-0-	-196	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4089	-0-	-141	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750

02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
03	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	180	X	5294	-0-	5114	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453

02	2800	N	5949	-0-	3149	3149	5949	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4142	-0-	1042	4191	4142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	3081	-0-	2991	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
*07	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998

02	3584	X	2830	-0-	-754	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2062	-0-	-1720	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	1912	-0-	-2318	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	2073	-0-	-2298	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*07	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	450	N	663	-0-	213	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
03	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	5968	-0-	1438	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1930	-0-	-2	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2500	-0-	340	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908

02	4228	X	2473	-0-	-1755	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3053	-0-	-1101	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
*07	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090

02	5796	X	5334	-0-	-462	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4692	-0-	-738	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4870	-0-	-1051	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4239	-0-	-1491	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	4248	-0-	-1673	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	600	N	793	-0-	193	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	770	-0-	-250	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084

02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	3038	-0-	608	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
*07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692

02	4452	X	4308	-0-	-144	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4428	-0-	-284	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4324	-0-	-236	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4334	-0-	-440	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4360	-0-	-414	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773

02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	150	X	3708	-0-	3558	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247843 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	30	N	508	-0-	478	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

BEAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 248001 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11154 - 12990

02	4452	X	3412	-0-	-1040	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4276	-0-	-653	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4280	-0-	-490	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4159	-0-	-770	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3726	-0-	-1044	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3809	-0-	-624	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248102 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10832 - 12065

02	3808	X	2978	-0-	-830	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3251	-0-	-624	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2833	-0-	-917	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2600	-0-	-996	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2711	-0-	-769	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
*07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4487	-0-	2057	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

02	2464	N	2122	-0-	-342	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

02	1092	N	609	-0-	-483	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			N	-0-					-0-
04	870	N	973	-0-	103	-0-	973	2			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	900	N	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
*07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 15 RRCID -> 248191 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 13429 PERF.11286 - 11988

02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3272	-0-	-1006	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3002	-0-	-1138	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	2855	-0-	-1423	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2727	-0-	-1293	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	2727	-0-	-1427	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

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

GRIFFIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248215 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 16252 PERF.11590 - 14734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
03	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	4262	-0-	302	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
05	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	4085	-0-	-7	-0-	4085	2			N	-0-					-0-

CITY OF FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 250762 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15000 - 15090

02	2800 N	6902	-0-	4102	4102	6902	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	2357	-0-	-743	3359	2357	2			N	-0-					-0-
04	540 N	1990	-0-	1450	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
*07	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250763 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11250 - 13062

02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
04	2580 N	2499	-0-	-81	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
05	2635 N	2461	-0-	-174	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2520 N	2033	-0-	-487	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2573 N	2423	-0-	-150	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 250764 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10768 - 12858

02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	4647	-0-	987	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
*07	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250765 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10664 - 12530

02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	1710 X	2973	-0-	1263	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

02	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
03	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	10527	-0-	1227	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
05	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
06	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
*07	9910 X	9910	-0-	-0-	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

02	2492 X	1831	-0-	-661	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
04	2370 X	2173	-0-	-197	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
05	2449 X	1979	-0-	-470	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1584	-0-	-906	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	1615	-0-	-958	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

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

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1805	-0-	-1078	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1884	-0-	-999	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

02	4788	X	4218	-0-	-570	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4770	-0-	-150	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4824	-0-	-260	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4683	-0-	-1227	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	4709	-0-	-1398	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

02	4060	X	3477	-0-	-583	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	2785	-0-	-1565	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4343	-0-	-7	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3671	-0-	-824	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

02	43878	X	43878	-0-	-0-	-0-	43878	2			N	-0-					-0-
03	42771	X	42771	-0-	-0-	-0-	42771	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	43230	-0-	11280	-0-	43230	2			N	-0-					-0-
05	42765	X	42765	-0-	-0-	-0-	42765	2			N	-0-					-0-
06	39909	X	39909	-0-	-0-	-0-	39909	2			N	-0-					-0-
*07	40149	X	40149	-0-	-0-	-0-	40149	2			N	-0-					-0-

LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

02	2800	N	2884	-0-	84	1597	2884	2			N	-0-					-0-
03	4584	X	2987	-0-	-1597	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	3033	-0-	1803	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
*07	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

02	7756	X	6903	-0-	-853	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7955	-0-	-415	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6496	-0-	-1604	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7201	-0-	-1169	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6178	-0-	-1532	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	5183	-0-	-2784	-0-	5183	2			N	-0-					-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

02	3304	X	2733	-0-	-571	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	1676	-0-	-1734	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3012	-0-	-336	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2840	-0-	-400	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	2979	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 #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	6171	-0-	4551	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4697	-0-	-914	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4295	-0-	-1135	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4368	-0-	-1243	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050

02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2712	-0-	-768	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2392	-0-	-1204	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200

02	2688	X	2396	-0-	-292	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2575	-0-	-401	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2605	-0-	-275	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2419	-0-	-278	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2425	-0-	-272	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

02	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6950	-0-	-550	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6625	-0-	-1125	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5508	-0-	-1992	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	5788	-0-	-1962	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

02	1876	N	1048	-0-	-828	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	2686	-0-	1336	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	1834	-0-	-894	-0-	1834	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 #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	5107	-0-	1657	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
*07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

02	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2499	-0-	-43	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2316	-0-	-144	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1671	-0-	-759	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940

02	3052	X	3027	-0-	-25	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3275	-0-	-104	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	3378	-0-	378	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2795	-0-	-445	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510

02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	N	10	-0-	4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380

02	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	7274	-0-	2654	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
05	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
*07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

02	5488	X	3477	-0-	-2011	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3217	-0-	-2859	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3123	-0-	-2757	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	3074	-0-	-2754	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3039	-0-	-1581	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

02	6860	X	6233	-0-	-627	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6115	-0-	-1139	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6914	-0-	254	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6542	-0-	-588	-0-	6542	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 #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2747	-0-	-229	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2527	-0-	-353	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
04	870	N	1521	-0-	651	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
*07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

02	8428	X	6968	-0-	-1460	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8655	-0-	-765	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9111	-0-	-623	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7086	-0-	-1614	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
*07	8959	X	8175	-0-	-784	-0-	8175	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

02	112	N	11	-0-	-101	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	120	N	179	-0-	59	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2483	-0-	-97	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2345	-0-	-321	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	5469	-0-	789	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
05	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
*07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

02	5544	X	5188	-0-	-356	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5921	-0-	-217	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5636	-0-	-304	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5525	-0-	-235	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5648	-0-	-273	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1840	-0-	-140	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	1934	-0-	-526	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

02	2672	X	2504	-0-	-168	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2490	-0-	-331	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2104	-0-	-566	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2158	-0-	-601	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	6107	-0-	347	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5724	-0-	-228	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5345	-0-	-415	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
*07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278

02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	720	N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072

02	2604	X	2475	-0-	-129	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2934	-0-	414	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
*07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2311	-0-	-545	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2934	-0-	-228	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	2814	-0-	-162	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
07	2945 X	2404	-0-	-541	-0-	2404	2		N	-0-			-0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176

02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	2246	-0-	536	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
*07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726

02	4032 X	3818	-0-	-214	-0-	3818	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4858	-0-	-195	-0-	4858	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4451	-0-	-439	-0-	4451	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	4936	-0-	-117	-0-	4936	2		N	-0-			-0-
06	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	3992	-0-	-875	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312

02	4592 X	2184	-0-	-2408	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
03	5084 X	1020	-0-	-4064	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	1623	-0-	-3297	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
05	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2		N	-0-			-0-
06	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2		N	-0-			-0-
*07	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2		N	-0-			-0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334

02	3444 X	2540	-0-	-904	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
03	3813 X	2577	-0-	-1236	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	1831	-0-	-1139	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	3009	-0-	-60	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	1640	-0-	-1090	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2553	-0-	-268	-0-	2553	2		N	-0-			-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

02	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		N	-0-			-0-
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
04	420 X	3363	-0-	2943	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
05	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2		N	-0-			-0-
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

02	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-
03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	2485	-0-	1105	-0-	2485	2		N	-0-			-0-
05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
*07	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	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 #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5348 X	4937	-0-	-411	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
03	5921 X	4984	-0-	-937	-0-	4984	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5378	-0-	-352	-0-	5378	2		N	-0-			-0-
05	5797 X	5394	-0-	-403	-0-	5394	2		N	-0-			-0-
06	5610 X	4820	-0-	-790	-0-	4820	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5121	-0-	-428	-0-	5121	2		N	-0-			-0-

WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102

02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-			-0-
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		N	-0-			-0-
04	1710 X	3102	-0-	1392	-0-	3102	2		N	-0-			-0-
05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
06	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
*07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198

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

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770

02	3920 X	3574	-0-	-346	-0-	3574	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	3891	-0-	-356	-0-	3891	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	3762	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	3848	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	3754	-0-	-176	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3626	-0-	-342	-0-	3626	2		N	-0-			-0-

HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

02	4088 X	3095	-0-	-993	-0-	3095	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	2859	-0-	-1667	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04	4380 X	2893	-0-	-1487	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	2471	-0-	-1838	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
06	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2		N	-0-			-0-
*07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2		N	-0-			-0-
03	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2		N	-0-			-0-
04	5340 X	6103	-0-	763	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
05	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2		N	-0-			-0-
*07	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2		N	-0-			-0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

02	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
03	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-			-0-
04	4050 X	3859	-0-	-191	-0-	3859	2		N	-0-			-0-
05	4185 X	2213	-0-	-1972	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3542	-0-	-508	-0-	3542	2		N	-0-			-0-
07	4185 X	4026	-0-	-159	-0-	4026	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 #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1209	-0-	309	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

02	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	908	-0-	-4792	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
06	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14459	2			N	-0-					-0-
*07	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

02	4396	X	4144	-0-	-252	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4801	-0-	-66	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4545	-0-	-405	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4359	-0-	-591	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4228	-0-	-577	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	5075	-0-	1415	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
*07	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

02	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2300	-0-	-118	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	3729	-0-	1389	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
06	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	4086	-0-	2676	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
*07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2947	-0-	7	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

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

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4844	X	4492	-0-	-352	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	5100	-0-	360	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4385	-0-	-575	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4768	-0-	-122	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
*07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12490 - 12890

02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1517	-0-	17	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3693	-0-	693	693	3693	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3366	-0-	266	959	3366	2			N	-0-					-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202

02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	2739	-0-	1479	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
*07	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290

02	7756	X	6223	-0-	-1533	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	6702	-0-	-1730	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6541	-0-	-1619	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6663	-0-	-219	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
04	210	N	765	-0-	555	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	780	N	831	-0-	51	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	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 #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 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
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206

02	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	4525	-0-	2395	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
*07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	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

02	4760	X	4476	-0-	-284	-0-	4467	2	9	9	N	8					195
03	5177	X	4838	-0-	-339	-0-	4826	2	12	9	N	11	186	1			20
04	4980	X	4748	-0-	-232	-0-	4734	2	14	9	N	13					33
05	5146	X	4859	-0-	-287	-0-	4848	2	11	9	N	10					43
06	4950	X	4698	-0-	-252	-0-	4692	2	6	9	N	5					48
07	4960	X	4773	-0-	-187	-0-	4765	2	8	9	N	7					55

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784

02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	767	-0-	-504	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	850	-0-	-380	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3483	-0-	483	483	3483	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2811	-0-	-289	194	2811	2			N	-0-					-0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1992	-0-	-108	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
*07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1023	-0-	-155	-0-	1023	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

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

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
03	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	7495	-0-	2155	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
06	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
*07	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			N	-0-					-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

02	3332 X	3226	-0-	-106	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3539	-0-	-274	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3336	-0-	-354	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3519	-0-	-294	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3345	-0-	-195	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3537	-0-	-28	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

02	3528 X	3389	-0-	-139	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3281	-0-	-559	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3232	-0-	-736	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	2914	-0-	-926	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2869	-0-	-882	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

02	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4440 X	4382	-0-	-58	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4588 X	4462	-0-	-126	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4440 X	3957	-0-	-483	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
07	4588 X	4201	-0-	-387	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

02	6132 X	5484	-0-	-648	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	6417 X	5796	-0-	-621	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	5684	-0-	-436	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
05	6231 X	5553	-0-	-678	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
06	6030 X	4543	-0-	-1487	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	6076 X	4602	-0-	-1474	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

02	4592 X	3936	-0-	-656	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4893	-0-	-191	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	4920 X	3938	-0-	-982	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	5084 X	4170	-0-	-914	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4740 X	3710	-0-	-1030	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.12270 - 14266

02	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3296	-0-	-424	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	2312	-0-	-1408	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	3844 X	1946	-0-	-1898	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

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

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2512	-0-	-1072	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3326	-0-	-694	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3530	-0-	-624	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

02	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	3204	-0-	654	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3452	-0-	352	352	3452	2			N	-0-					-0-
06	3656 X	3304	-0-	-352	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
*07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

02	3612 X	3264	-0-	-348	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3598	-0-	-401	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3750 X	3316	-0-	-434	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3196	-0-	-344	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	3390	-0-	-237	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1330	-0-	250	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3517	-0-	-513	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	4079	-0-	179	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

02	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	4712	-0-	1142	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
*07	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	6118	-0-	2518	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
05	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
*07	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

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

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6020 X	5690	-0-	-330	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6665 X	6626	-0-	-39	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
04	5970 X	6347	-0-	377	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	6286	-0-	-7	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
06	6420 X	5905	-0-	-515	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
07	6634 X	6139	-0-	-495	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

02	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
04	9120 X	15078	-0-	5958	-0-	15078	2			N	-0-					-0-
05	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	15661	2			N	-0-					-0-
06	14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14897	2			N	-0-					-0-
*07	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

02	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	4680	-0-	-120	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	3706	-0-	-1254	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	4314	-0-	-486	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

02	5012 X	4415	-0-	-597	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5301 X	3539	-0-	-1762	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	5130 X	2894	-0-	-2236	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
06	4800 X	3563	-0-	-1237	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4898 X	4573	-0-	-325	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

02	1960 N	1893	-0-	-67	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2182	-0-	-298	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	1803	-0-	-297	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

02	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	3510 X	3660	-0-	150	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
06	3510 X	3479	-0-	-31	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
07	3627 X	1904	-0-	-1723	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

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

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4816 X	4515	-0-	-301	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
03	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	3764	-0-	-1396	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
05	20322 X	20322	-0-	-0-	-0-	20322	2		N	-0-			-0-
06	18082 X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2		N	-0-			-0-
*07	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	16489	2		N	-0-			-0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

02	4872 X	4477	-0-	-395	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
03	5394 X	4880	-0-	-514	-0-	4880	2		N	-0-			-0-
04	5220 X	4756	-0-	-464	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
05	5177 X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4560	-0-	-390	-0-	4560	2		N	-0-			-0-
07	4960 X	4672	-0-	-288	-0-	4672	2		N	-0-			-0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

02	532 N	459	-0-	-73	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	570 N	568	-0-	-2	-0-	568	2		N	-0-			-0-
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-
06	570 N	513	-0-	-57	-0-	513	2		N	-0-			-0-
07	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2		N	-0-			-0-

INGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2		N	-0-			-0-
03	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	5011	-0-	-59	-0-	5011	2		N	-0-			-0-
05	5239 X	4829	-0-	-410	-0-	4829	2		N	-0-			-0-
06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2		N	-0-			-0-
*07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

02	2016 N	1969	-0-	-47	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
04	2160 N	2044	-0-	-116	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
*07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-			-0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

02	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2		N	-0-			-0-
03	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10537	2		N	-0-			-0-
04	8100 X	9623	-0-	1523	-0-	9623	2		N	-0-			-0-
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2		N	-0-			-0-
06	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2		N	-0-			-0-
*07	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2		N	-0-			-0-

BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

02	5208 X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2		N	-0-			-0-
03	5766 X	5528	-0-	-238	-0-	5528	2		N	-0-			-0-
04	5460 X	5327	-0-	-133	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4791	-0-	-851	-0-	4791	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	5098	-0-	-362	-0-	5098	2		N	-0-			-0-
07	5549 X	5423	-0-	-126	-0-	5423	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 #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2899	-0-	-377	-0-	2899	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3093	-0-	-534	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	2970	-0-	-420	-0-	2970	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3174	-0-	-329	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2	N	-0-			-0-
07	3224 X	3036	-0-	-188	-0-	3036	2	N	-0-			-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

02	3136 X	3052	-0-	-84	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
04	3360 X	3541	-0-	181	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
05	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2	N	-0-			-0-
06	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
07	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2	N	-0-			-0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

02	11872 X	10234	-0-	-1638	-0-	10234	2	N	-0-			-0-
03	12338 X	11366	-0-	-972	-0-	11366	2	N	-0-			-0-
04	11850 X	10157	-0-	-1693	-0-	10157	2	N	-0-			-0-
05	11966 X	11091	-0-	-875	-0-	11091	2	N	-0-			-0-
06	11250 X	10466	-0-	-784	-0-	10466	2	N	-0-			-0-
07	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

02	4004 X	3105	-0-	-899	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
03	4433 X	2508	-0-	-1925	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
04	4290 X	4025	-0-	-265	-0-	4025	2	N	-0-			-0-
05	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2	N	-0-			-0-
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2	N	-0-			-0-
*07	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	N	-0-			-0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

02	4200 X	2798	-0-	-1402	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	3912	-0-	-645	-0-	3912	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4589	-0-	-31	-0-	4589	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4378	-0-	-396	-0-	4378	2	N	-0-			-0-
06	4620 X	4045	-0-	-575	-0-	4045	2	N	-0-			-0-
*07	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2	N	-0-			-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

02	4508 X	2044	-0-	-2464	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
03	4991 X	1247	-0-	-3744	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
04	4830 X	1308	-0-	-3522	-0-	1308	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	966	-0-	-3994	-0-	966	2	N	-0-			-0-
06	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2	N	-0-			-0-
*07	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2	N	-0-			-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

02	6384 X	2773	-0-	-3611	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	3276	-0-	-413	-0-	3276	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	3304	-0-	-26	-0-	3304	2	N	-0-			-0-
05	3441 X	3104	-0-	-337	-0-	3104	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
*07	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2	N	-0-			-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2278	-0-	-542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2127	-0-	-601	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*07	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152

02	5628	X	5098	-0-	-530	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5922	-0-	-309	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6002	-0-	-118	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5548	-0-	-572	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488

02	3136	X	3072	-0-	-64	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3349	-0-	-30	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3107	-0-	-253	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289

02	151088	X	25710	-0-	-125378	-0-	25710	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	27046	-0-	-9627	-0-	27046	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	24777	-0-	-8163	-0-	24777	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	24704	-0-	-7133	-0-	24704	2			N	-0-					-0-
06	29100	X	22174	-0-	-6926	-0-	22174	2			N	-0-					-0-
07	28458	X	21210	-0-	-7248	-0-	21210	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LINN OPERATING, LLC 501480
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8455 - 8464

02	1000	N	1509	-0-	509	509	75	1	1433	2	Y	1					1
							1	9									
03	2120	N	1611	-0-	-509	-0-	84	1	1527	2	Y	-0-					1
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2011	2	Y	13					14
							14	9									
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1687	2	Y	15					29
							17	9									
06	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	84	1	1453	2	Y	-0-					29
07	1612	N	1393	-0-	-219	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					29

MORGAN, HERCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267795 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11566 PERF. 8598 - 8626

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1125	2	N	-0-					-0-
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1732	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-

BALD PRAIRIE (PETTIT) //CONT.// 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 238293 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
04	990 N	1346	-0-	356	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
05	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1269	-0-	-126	-0-	1269	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - P/A 07/11/18

XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 158556 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8525 - 9420

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

BUCHANAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 199581 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6667 - 7473

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

FRANKLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 245333 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5866 - 5930

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

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252363 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 9724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 8456 - 10184

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276308 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13902 PERF. 8597 - 9774

02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

BONNER, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 179347 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11944 PERF.10665 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182351 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 11758 PERF.10627 - 10769

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BONNER, BOBBY WELL #: 2 RRCID -> 187282 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10555 - 10622

02	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					13
03	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	145	1	2025	2	N	-0-					13
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	138	1	1937	2	N	-0-					13
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	147	1	2094	2	N	-0-					13
06	2100 N	1748	-0-	-352	-0-	118	1	1630	2	N	-0-					13
07	2139 N	1216	-0-	-923	-0-	80	1	1136	2	N	-0-					13

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190541 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 10848

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

BONNER, BOBBY WELL #: 6 RRCID -> 192490 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10578 - 10644

02	1624 N	682	-0-	-942	-0-	47	1	635	2	N	-0-					20
03	930 N	840	-0-	-90	-0-	56	1	784	2	N	-0-					20
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	61	1	854	2	N	-0-					20
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	2	N	-0-					20
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	N	-0-					20
07	961 N	954	-0-	-7	-0-	63	1	891	2	N	-0-					20

BONNER, BOBBY WELL #: 8 RRCID -> 199021 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10500 - 10599

02	4704 X	3335	-0-	-1369	-0-	229	1	3106	2	N	-0-					69
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	354	1	4935	2	N	-0-					69
04	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	328	1	4608	2	N	-0-					69
05	4526 X	4318	-0-	-208	-0-	283	1	4035	2	N	-0-					69
06	5130 X	4745	-0-	-385	-0-	320	1	4425	2	N	-0-					69
07	5301 X	4120	-0-	-1181	-0-	272	1	3848	2	N	-0-					69

BONNER, BOBBY WELL #: 7 RRCID -> 199167 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10633 - 10696

02	14B2 EXT	118	-0-	118	118	8	1	110	2	N	-0-					20
03	14B2 EXT	102	-0-	102	220	7	1	95	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT	99	-0-	99	319	7	1	92	2	N	-0-					20
05	521 X	202	-0-	-319	-0-	13	1	189	2	N	-0-					20
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					20
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 203976 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10690 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206067 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	1827	-0-	-749	-0-	126	1	1701	2	N	-0-					25
03	2852 X	2197	-0-	-655	-0-	147	1	2050	2	N	-0-					25
04	2730 X	2212	-0-	-518	-0-	147	1	2065	2	N	-0-					25
05	2542 X	2468	-0-	-74	-0-	162	1	2306	2	N	-0-					25
06	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	167	1	2302	2	N	-0-					25
*07	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	162	1	2295	2	N	-0-					25

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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
02	1316 N	1140	-0-	-176	-0-	78	1	1062	2	N	-0-					20
03	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	76	1	1066	2	N	-0-					20
04	1290 N	972	-0-	-318	-0-	65	1	907	2	N	-0-					20
05	1271 N	871	-0-	-400	-0-	57	1	814	2	N	-0-					20
06	1110 N	844	-0-	-266	-0-	57	1	787	2	N	-0-					20
*07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	934	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	23	1	306	2	N	-0-					25
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-					25
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	-0-					25
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-					25
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	2	N	-0-					25
*07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	-0-					25

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-	71	1	964	2	N	-0-					60
03	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	76	1	1058	2	N	-0-					60
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	N	-0-					60
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	96	1	1371	2	N	-0-					60
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	94	1	1300	2	N	-0-					60
07	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	85	1	1200	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222664 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11153 - 12139

02	1960 N	1813	-0-	-147	-0-	125	1	1688	2	N	-0-			20
03	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	132	1	1846	2	N	-0-			20
04	2100 N	1842	-0-	-258	-0-	122	1	1720	2	N	-0-			20
05	2015 N	1875	-0-	-140	-0-	123	1	1752	2	N	-0-			20
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	130	1	1797	2	N	-0-			20
07	1891 N	1533	-0-	-358	-0-	101	1	1432	2	N	-0-			20

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233775 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.10844 - 11844

02	1260 N	891	-0-	-369	-0-	61	1	830	2	N	-0-			29
03	1457 N	1013	-0-	-444	-0-	68	1	945	2	N	-0-			29
04	1320 N	1091	-0-	-229	-0-	72	1	1019	2	N	-0-			29
05	992 N	830	-0-	-162	-0-	54	1	776	2	N	-0-			29
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	81	1	1113	2	N	-0-			29
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	98	1	1377	2	N	-0-			29

JHP OPERATING, LLC 432463
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208426 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11018 - 11092

02	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	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
*06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-			-0-
*07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195750 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY) 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 209673 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10242 - 10706

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220214 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 10759

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222657 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10334 - 10509

02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

WATSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 227285 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10648 - 10746

02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-			25
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	2	N	-0-			25
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	N	-0-			25
05	217 N	89	-0-	-128	-0-	23	1	66	2	N	-0-			25
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	23	1	46	2	N	-0-			25
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	23	1	46	2	N	-0-			25

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME) 05499 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, BOBBY WELL #: 9 RRCID -> 203903 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M.B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 195749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	560	1	2018	2	N	14			162
						15	9							
03	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	600	1	2170	2	N	-0-			162
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	600	1	2204	2	N	23			185
						25	9							
05	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	620	1	2255	2	N	15			200
						17	9							
*06	2820 X	2241	-0-	-579	-0-	2241	2			N	-0-			200
*07	2914 X	1740	-0-	-1174	-0-	1740	2			N	-0-			200

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

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

BARRON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
T-BAR-X BEDSOLE WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-			-0-
04	120 N	123	-0-	3 B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
05	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3			N	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2216	-0-	-584 B	-709	208	1	2008	2	N	-0-			42
03	3100 X	3180	-0-	80 B	-629	305	1	2875	2	N	-0-			42
04	4069 X	4698	-0-	629 B	-0-	443	1	4255	2	N	-0-			42
05	3286 X	3006	-0-	-280 B	-0-	309	1	2697	2	N	-0-			42
06	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	352	1	3174	2	N	-0-			42
07	4185 X	3068	-0-	-1117 B	-0-	351	1	2717	2	N	-0-			42

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	4491	-0-	487 B	-47100	422	1	4069	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	5026	-0-	593 B	-46507	482	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4871	-0-	581 B	-45926	459	1	4412	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4998	-0-	565 B	-45361	513	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4695	-0-	405 B	-44956	469	1	4226	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4370	-0-	-63 B	-44956	500	1	3870	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192

02	7280	X	9328	-0-	2048 B	-275187	877	1	8451	2	N	-0-					34
03	9300	X	9030	-0-	-270 B	-275187	865	1	8165	2	N	-0-					34
04	9030	X	8410	-0-	-620 B	-275187	792	1	7618	2	N	-0-					34
05	10323	X	8307	-0-	-2016 B	-275187	853	1	7454	2	N	-0-					34
06	9990	X	8664	-0-	-1326 B	-275187	865	1	7799	2	N	-0-					34
07	10323	X	7109	-0-	-3214 B	-275187	813	1	6296	2	N	-0-					34

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588

02	3823	X	3823	-0-	-0- B	-0-	359	1	3464	2	N	-0-					8
03	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	327	1	3088	2	N	-0-					8
04	2340	X	2217	-0-	-123 B	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					8
05	2418	X	1440	-0-	-978 B	-0-	148	1	1292	2	N	-0-					8
06	2340	X	1782	-0-	-558 B	-0-	178	1	1604	2	N	-0-					8
07	2418	X	875	-0-	-1543 B	-0-	100	1	775	2	N	-0-					8

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203661 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13112 - 13246

02	3577	X	3577	-0-	-0- B	-0-	336	1	3241	2	N	-0-					10
03	4219	X	4219	-0-	-0- B	-0-	404	1	3815	2	N	-0-					10
04	4192	X	4192	-0-	-0- B	-0-	395	1	3797	2	N	-0-					10
05	4403	X	4403	-0-	-0- B	-0-	452	1	3951	2	N	-0-					10
06	3666	X	3666	-0-	-0- B	-0-	366	1	3300	2	N	-0-					10
*07	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	501	1	3875	2	N	-0-					10

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 203871 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13868 PERF.13300 - 13422

02	6888	X	6605	-0-	-283 B	-0-	621	1	5984	2	N	-0-					42
03	7626	X	7456	-0-	-170 B	-0-	714	1	6742	2	N	-0-					42
04	7199	X	7199	-0-	-0- B	-0-	678	1	6521	2	N	-0-					42
05	7574	X	7574	-0-	-0- B	-0-	778	1	6796	2	N	-0-					42
06	7230	X	6610	-0-	-620 B	-0-	660	1	5950	2	N	-0-					42
07	7471	X	5830	-0-	-1641 B	-0-	667	1	5163	2	N	-0-					42

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 205512 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13050 - 13060

02	728	N	23	-0-	-705 B	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	806	N	233	-0-	-573 B	-0-	22	1	211	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	33	1	295	2	N	-0-					-0-
*07	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581

02	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	293	1	2826	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0- B	-0-	373	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	3695	X	3695	-0-	-0- B	-0-	348	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3820	X	3820	-0-	-0- B	-0-	392	1	3428	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0- B	-0-	370	1	3335	2	N	-0-					-0-
*07	3262	X	3262	-0-	-0- B	-0-	373	1	2889	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 #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	100	1	966	2	N	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111 B	-0-	22	1	208	2	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5 B	-0-	45	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496	N	104	-0-	-392 B	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	91	1	818	2	N	-0-					-0-
*07	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	152	1	1180	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	X	2140	-0-	-0- B	-0-	201	1	1939	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1468	-0-	-361 B	-0-	141	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	378	1	3630	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1903	-0-	-453 B	-0-	195	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1022	-0-	-388 B	-0-	102	1	920	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1928	-0-	-1017 B	-0-	221	1	1707	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	83	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0- B	-0-	179	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	870	N	555	-0-	-315 B	-0-	52	1	503	2	N	-0-					-0-
05	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	210	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	163	1	1469	2	N	-0-					-0-
*07	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	192	1	1489	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	129	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	116	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	84	1	810	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	721	-0-	-612 B	-0-	74	1	647	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	518	-0-	-652 B	-0-	52	1	466	2	N	-0-					-0-
07	930	N	638	-0-	-292 B	-0-	73	1	565	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 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
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	29	1	276	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	17	1	146	2	N	-0-					-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	104	1	942	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	16	1	149	2	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
04	480	N	228	-0-	-252 B	-0-	21	1	207	2	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	47	1	414	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	39	1	353	2	N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	43	1	330	2	N	-0-					-0-

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	X	1097	-0-	-303 B	-0-	103	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1546	-0-	-4 B	-0-	148	1	1398	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1224	-0-	-276 B	-0-	115	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	155	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0- B	-0-	179	1	1611	2	N	-0-					-0-
*07	1441	N	1441	-0-	-0- B	-0-	165	1	1276	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16716 X	1090	-0-	-15626 B	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	18507 X	8084	-0-	-10423 B	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
04	17790 X	6900	-0-	-10890 B	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	27205 X	27205	-0-	-0- B	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
06	21066 X	21066	-0-	-0- B	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
*07	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	19773	2			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

02	1092 X	137	-0-	-955 B	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					29
03	1209 X	648	-0-	-561 B	-0-	23	1	624	2	Y	1	27	1			3
						1	9									
04	1170 X	473	-0-	-697 B	-0-	18	1	455	2	Y	-0-					3
05	682 X	484	-0-	-198 B	-0-	19	1	465	2	Y	-0-					3
06	630 X	182	-0-	-448 B	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					3
*07	2082 X	2082	-0-	-0- B	-0-	92	1	1990	2	Y	-0-					3

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228

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

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202

02	6020 X	5675	-0-	-345 B	-0-	204	1	5471	2	Y	-0-					72
03	6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	229	1	6214	2	Y	-0-	68	1			4
04	6008 X	6008	-0-	-0- B	-0-	236	1	5772	2	Y	-0-					4
05	6293 X	6003	-0-	-290 B	-0-	235	1	5768	2	Y	-0-					4
06	6240 X	5712	-0-	-528 B	-0-	224	1	5488	2	Y	-0-					4
07	6448 X	4328	-0-	-2120 B	-0-	191	1	4137	2	Y	-0-					4

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090

02	4116 X	3990	-0-	-126 B	-0-	144	1	3846	2	Y	-0-					79
03	5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	195	1	5293	2	Y	-0-	74	1			5
04	5055 X	5055	-0-	-0- B	-0-	198	1	4857	2	Y	-0-					5
05	6729 X	6729	-0-	-0- B	-0-	264	1	6465	2	Y	-0-					5
06	6089 X	6089	-0-	-0- B	-0-	239	1	5850	2	Y	-0-					5
07	5208 X	4241	-0-	-967 B	-0-	187	1	4054	2	Y	-0-					5

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870

02	2884 X	2493	-0-	-391 B	-0-	2493	2			N	-0-					135
03	3193 X	2401	-0-	-792 B	-0-	2401	2			N	-0-					135
04	3000 X	2820	-0-	-180 B	-0-	2820	2			N	-0-					135
05	2914 X	2831	-0-	-83 B	-0-	2831	2			N	-0-					135
06	2820 X	2717	-0-	-103 B	-0-	2717	2			N	-0-					135
07	2914 X	2731	-0-	-183 B	-0-	2731	2			N	-0-					135

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	2980	-0-	-380 B	-0-	2980	2			N	-0-					72
03	3329 X	3329	-0-	-0- B	-0-	3307	2	22	9	N	20					92
04	3180 X	2962	-0-	-218 B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			92
05	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3407	2			N	-0-					92
06	3210 X	2401	-0-	-809 B	-0-	2401	2			N	-0-					92
07	3317 X	3083	-0-	-234 B	-0-	3083	2			N	-0-					92

DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

02	4200 X	3741	-0-	-459 B	-0-	3741	2			N	-0-					107
03	4596 X	4596	-0-	-0- B	-0-	4596	2			N	-0-					107
04	4410 X	3683	-0-	-727 B	-0-	3683	2			N	-0-					107
05	4557 X	3823	-0-	-734 B	-0-	3823	2			N	-0-					107
06	4440 X	3314	-0-	-1126 B	-0-	3314	2			N	-0-					107
07	4588 X	3388	-0-	-1200 B	-0-	3388	2			N	-0-					107

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

LAYLINE ENERGY I LLC 491373
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474

02	13406 X	13406	-0-	-0- B	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
03	17585 X	17585	-0-	-0- B	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
04	16175 X	16175	-0-	-0- B	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
05	14849 X	14757	-0-	-92 B	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
06	14370 X	13962	-0-	-408 B	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
07	17577 X	12280	-0-	-5297 B	-0-	12280	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694

02	36553 X	36553	-0-	-0- B	-0-	36553	2			N	-0-					-0-
03	41645 X	41645	-0-	-0- B	-0-	41645	2			N	-0-					-0-
04	39095 X	39095	-0-	-0- B	-0-	39095	2			N	-0-					-0-
05	39699 X	39699	-0-	-0- B	-0-	39699	2			N	-0-					-0-
06	39198 X	39198	-0-	-0- B	-0-	39198	2			N	-0-					-0-
*07	25047 X	25047	-0-	-0- B	-0-	25047	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

02	980 N	181	-0-	-799 B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	1323	-0-	-103 B	-0-	66	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	59	1	1173	3	N	-0-					-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	64	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	963	-0-	-327 B	-0-	62	1	901	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	744	-0-	-527 B	-0-	43	1	701	3	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 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
02	1232	N	-0-	-0-	-1232 B	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	1241	-0-	-123 B	-0-	62	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	570	N	251	-0-	-319 B	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	119	-0-	-1081 B	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648

02	1904	N	1400	-0-	-504 B	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1039	-0-	-945 B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1424	-0-	-166 B	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1326	-0-	-224 B	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
*07	1617	N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686

02	2576	N	2519	-0-	-57 B	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2764	-0-	-88 B	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2672	-0-	-58 B	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2752	-0-	-38 B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
06	2670	N	2644	-0-	-26 B	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2732	-0-	-27 B	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683

02	4589	X	4589	-0-	-0- B	-0-	4587	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4867	X	4867	-0-	-0- B	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0- B	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0- B	-0-	4308	3			N	-0-					-0-
06	4734	X	4734	-0-	-0- B	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
*07	4834	X	4834	-0-	-0- B	-0-	4834	3			N	-0-					-0-

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906

02	1568	N	926	-0-	-642 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1514	-0-	-166 B	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1403	-0-	-277 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1410	-0-	-140 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821

02	1820	N	1729	-0-	-91 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1913	-0-	-40 B	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1747	-0-	-175 B	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1574	-0-	-286 B	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1636	-0-	-224 B	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9194	X	9194	-0-	-0- B	-0-	9191	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8386	X	8386	-0-	-0- B	-0-	8385	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
05	7523	X	7523	-0-	-0- B	-0-	7523	3			N	-0-					-0-
06	5616	X	5616	-0-	-0- B	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
*07	5741	X	5741	-0-	-0- B	-0-	5741	3			N	-0-					-0-

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730

02	1568	N	1552	-0-	-16 B	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1750	N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1643	-0-	-62 B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134 B	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1656	-0-	-49 B	-0-	1656	3			N	-0-					-0-

MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730

02	924	N	923	-0-	-1 B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	856	-0-	-167 B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	720	N	615	-0-	-105 B	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071

02	392	N	267	-0-	-125 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	275	-0-	-97 B	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41 B	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177 B	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	237	-0-	-104 B	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930

02	4116	X	3693	-0-	-423 B	-0-	3692	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4557	X	3621	-0-	-936 B	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	3291	-0-	-489 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3925	-0-	-167 B	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3001	-0-	-959 B	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	2700	-0-	-1392 B	-0-	2700	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946

02	3892	X	2984	-0-	-908 B	-0-	2984	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3337	-0-	-817 B	-0-	3337	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3300	-0-	-630 B	-0-	3300	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3039	-0-	-1022 B	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3153	-0-	-777 B	-0-	3153	3			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3246	-0-	-164 B	-0-	3246	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844

02	2733	N	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0- B	-0-	3294	3			Y	-0-					-0-
05	2811	N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
06	2912	N	2912	-0-	-0- B	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
*07	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	7	7	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	3	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-

KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

02	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*07	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

02	700	N	665	-0-	-35 B	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20 B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	713	N	670	-0-	-43 B	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

02	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
03	2876	N	2876	-0-	-0- B	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1476	-0-	-144 B	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30 B	-0-	1644	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948

02	3164	X	2683	-0-	-481 B	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3007	-0-	-496 B	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231 B	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3120	-0-	-321 B	-0-	3120	3			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3148	-0-	-45 B	-0-	3148	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530

02	2212	N	2170	-0-	-42 B	-0-	2168	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2449	N	1945	-0-	-504 B	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1887	-0-	-483 B	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1853	-0-	-565 B	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1597	-0-	-293 B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1849	-0-	-104 B	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059

02	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
*07	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1749	-0-	-183 B	-0-	1749	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1972	-0-	-167 B	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1623	-0-	-387 B	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
05	1978	N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
*07	2008	N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12822 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4679	X	4679	-0-	-0- B	-0-	4677	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5010	X	5010	-0-	-0- B	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
05	5177	X	4812	-0-	-365 B	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	4538	-0-	-472 B	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
07	5177	X	4587	-0-	-590 B	-0-	4587	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	8	8	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	4	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	1	1			-0-

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
02	7293	X	7293	-0-	-0- B	-0-	7291	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10856	X	10856	-0-	-0- B	-0-	549	1	10305	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	7691	X	7691	-0-	-0- B	-0-	362	1	7329	3	N	-0-					-0-
05	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	449	1	7357	3	N	-0-					-0-
06	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	398	1	6088	3	N	-0-					-0-
*07	6193	X	6193	-0-	-0- B	-0-	360	1	5833	3	N	-0-					-0-

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13624 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0- B	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70 B	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12915 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6433	X	6433	-0-	-0- B	-0-	6431	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0- B	-0-	6836	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0- B	-0-	6986	3			Y	-0-					-0-
05	7100	X	7100	-0-	-0- B	-0-	7100	3			Y	-0-					-0-
06	6786	X	6786	-0-	-0- B	-0-	6786	3			Y	-0-					-0-
*07	6139	X	6139	-0-	-0- B	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13520 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6816	X	6816	-0-	-0- B	-0-	6814	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0- B	-0-	7178	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0- B	-0-	6267	3			Y	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0- B	-0-	7072	3			Y	-0-					-0-
06	6022	X	6022	-0-	-0- B	-0-	6022	3			Y	-0-					-0-
*07	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	6658	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13312 - 13585

02	2716	X	3022	-0-	306 B	-159145	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3317	X	3855	-0-	538 B	-158607	3855	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3675	-0-	435 B	-158172	3675	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3750	-0-	402 B	-157770	3750	3			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3485	-0-	35 B	-157735	3485	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2937	-0-	-628 B	-157735	2937	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13398 - 13594

02	5317	X	5317	-0-	-0- B	-0-	5315	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0- B	-0-	5719	3			Y	-0-					-0-
04	5004	X	5004	-0-	-0- B	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
05	5842	X	5842	-0-	-0- B	-0-	5842	3			Y	-0-					-0-
06	5498	X	5498	-0-	-0- B	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
*07	5397	X	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618

02	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
03	2403	N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2216	-0-	-4 B	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1590	-0-	-84 B	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389

02	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11 B	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	930	N	854	-0-	-76 B	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	899	N	815	-0-	-84 B	-0-	815	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643

02	4760	X	4913	-0-	153 B	-68688	4911	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5270	X	5457	-0-	187 B	-68501	5457	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5170	-0-	70 B	-68431	5170	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5360	-0-	90 B	-68341	5360	3			Y	-0-					-0-
06	5100	X	5186	-0-	86 B	-68255	5186	3			Y	-0-					-0-
07	5270	X	5345	-0-	75 B	-68180	5345	3			Y	-0-					-0-

ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	5802 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937 3		Y	-0-			-0-
04	5910 X	5696	-0-	-214 B	-0-	5696 3		Y	-0-			-0-
05	6417 X	5536	-0-	-881 B	-0-	5536 3		Y	-0-			-0-
06	6210 X	5436	-0-	-774 B	-0-	5436 3		Y	-0-			-0-
07	6417 X	5534	-0-	-883 B	-0-	5534 3		Y	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410

02	4088 X	3951	-0-	-137 B	-0-	3950 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4557 X	4303	-0-	-254 B	-0-	4303 3		N	-0-			-0-
04	4410 X	4097	-0-	-313 B	-0-	4097 3		N	-0-			-0-
05	4557 X	4216	-0-	-341 B	-0-	4216 3		N	-0-			-0-
06	4350 X	4035	-0-	-315 B	-0-	4035 3		N	-0-			-0-
07	4371 X	4125	-0-	-246 B	-0-	4125 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13572 - 13741

02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	4785 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0- B	-0-	5319 3		Y	-0-			-0-
04	4881 X	4881	-0-	-0- B	-0-	4881 3		Y	-0-			-0-
05	5823 X	5823	-0-	-0- B	-0-	5823 3		Y	-0-			-0-
06	5952 X	5952	-0-	-0- B	-0-	5952 3		Y	-0-			-0-
*07	5697 X	5697	-0-	-0- B	-0-	5697 3		Y	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13208 - 13432

02	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3		N	-0-			-0-
03	2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	2365 3		N	-0-			-0-
04	2640 N	2140	-0-	-500 B	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
05	2573 N	2412	-0-	-161 B	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
06	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
*07	2547 N	2547	-0-	-0- B	-0-	2547 3		N	-0-			-0-

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 13630 PERF.11278 - 13480

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580

02	2324 N	2243	-0-	-81 B	-0-	2243 3		N	-0-			-0-
03	2542 N	2080	-0-	-462 B	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
05	2480 N	2163	-0-	-317 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3		N	-0-			-0-
*07	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557 3		N	-0-			-0-

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846

02	3528 X	3466	-0-	-62 B	-0-	3465 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3906 X	3856	-0-	-50 B	-0-	3856 3		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3686	-0-	-94 B	-0-	3686 3		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3836	-0-	-70 B	-0-	3836 3		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3703	-0-	-17 B	-0-	3703 3		Y	-0-			-0-
07	3844 X	3594	-0-	-250 B	-0-	3594 3		Y	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-	7830	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	7851 X	7851	-0-	-0- B	-0-	7850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7141	3			Y	-0-					-0-
05	7347 X	3122	-0-	-4225 B	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-
06	7110 X	2475	-0-	-4635 B	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
07	7347 X	1144	-0-	-6203 B	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948

02	1316 N	1215	-0-	-101 B	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	1488 N	1328	-0-	-160 B	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
04	1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
06	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1074	-0-	-135 B	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596

02	5824 X	5166	-0-	-658 B	-0-	5164	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6045 X	5542	-0-	-503 B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
04	5850 X	5001	-0-	-849 B	-0-	5001	3			N	-0-					-0-
05	6045 X	5858	-0-	-187 B	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
06	5550 X	4974	-0-	-576 B	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
07	5735 X	4960	-0-	-775 B	-0-	4960	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776

02	4010 X	4010	-0-	-0- B	-0-	4009	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-
04	4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
05	4285 X	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-
06	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	4107	3			Y	-0-					-0-
*07	4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362

02	3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-	3372	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3937 X	3444	-0-	-493 B	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3810 X	3472	-0-	-338 B	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
05	3937 X	2978	-0-	-959 B	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
06	3600 X	3090	-0-	-510 B	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
07	3720 X	2557	-0-	-1163 B	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830

02	6021 X	6021	-0-	-0- B	-0-	6019	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6316 X	6316	-0-	-0- B	-0-	6316	3			N	-0-					-0-
04	6396 X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	3			N	-0-					-0-
05	6619 X	6619	-0-	-0- B	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
06	5662 X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
*07	6329 X	6329	-0-	-0- B	-0-	6329	3			N	-0-					-0-

LINCECUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13282 - 13517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3089	-0-	-243 B	-0-	3088 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	3689 X	3354	-0-	-335 B	-0-	3354 3		N	-0-			-0-
04	3570 X	3167	-0-	-403 B	-0-	3167 3		N	-0-			-0-
05	3472 X	3347	-0-	-125 B	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
06	3360 X	3184	-0-	-176 B	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3012	-0-	-398 B	-0-	3012 3		N	-0-			-0-

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12834 - 12985

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13120 - 13612

02	4229 X	4229	-0-	-0- B	-0-	4228 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802 3		N	-0-			-0-
04	4676 X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676 3		N	-0-			-0-
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	4604 3		N	-0-			-0-
06	4504 X	4504	-0-	-0- B	-0-	4504 3		N	-0-			-0-
*07	4527 X	4527	-0-	-0- B	-0-	4527 3		N	-0-			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590

02	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	4901 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	5128 X	5128	-0-	-0- B	-0-	5128 3		N	-0-			-0-
04	5663 X	5663	-0-	-0- B	-0-	5663 3		N	-0-			-0-
05	6025 X	6025	-0-	-0- B	-0-	6025 3		N	-0-			-0-
06	5969 X	5969	-0-	-0- B	-0-	5969 3		N	-0-			-0-
*07	6544 X	6544	-0-	-0- B	-0-	6544 3		N	-0-			-0-

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548

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

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373

02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-			Y	-0-			-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046 B	-0-			Y	-0-			-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13300 - 13786

02	3640 X	2996	-0-	-644 B	-0-	2996 3		N	-0-			-0-
03	4377 X	4377	-0-	-0- B	-0-	4377 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3624	-0-	-276 B	-0-	3624 3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3046	-0-	-271 B	-0-	3046 3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3773	-0-	-127 B	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3532	-0-	-498 B	-0-	3532 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11978 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3635	-0-	-33	B	-0-	3634	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4088	X	4088	-0-	-0-	B	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3859	-0-	-71	B	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
05	4465	X	4465	-0-	-0-	B	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	B	-0-	4202	3			N	-0-					-0-
*07	4123	X	4123	-0-	-0-	B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 13920 PERF.13288 - 13400

02	2970	X	2970	-0-	-0-	B	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	2865	N	2865	-0-	-0-	B	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
04	2946	N	2946	-0-	-0-	B	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
05	2927	X	2927	-0-	-0-	B	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	B	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*07	2726	X	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13377 - 13695

02	4424	X	4419	-0-	-5	B	-0-	4418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4898	X	4012	-0-	-886	B	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	2828	-0-	-1792	B	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
05	4898	X	2521	-0-	-2377	B	-0-	2521	3			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2482	-0-	-2258	B	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
07	4898	X	1955	-0-	-2943	B	-0-	1955	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 14133 PERF.13448 - 13935

02	5133	X	5133	-0-	-0-	B	-0-	5131	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0-	B	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	5030	-0-	-100	B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4895	-0-	-406	B	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4729	-0-	-401	B	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	4548	-0-	-753	B	-0-	4548	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13733 - 16000

02	9182	X	9182	-0-	-0-	B	-0-	9179	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	9737	X	9737	-0-	-0-	B	-0-	9736	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	9544	X	9544	-0-	-0-	B	-0-	9544	3			Y	-0-					-0-
05	9414	X	9414	-0-	-0-	B	-0-	9414	3			Y	-0-					-0-
06	8879	X	8879	-0-	-0-	B	-0-	8879	3			Y	-0-					-0-
*07	9629	X	9629	-0-	-0-	B	-0-	9629	3			Y	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823

02	2492	N	2240	-0-	-252	B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	1819	-0-	-785	B	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1361	-0-	-799	B	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	1296	-0-	-1184	B	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	532	-0-	-1238	B	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	557	-0-	-838	B	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592

02	2850	X	2850	-0-	-0-	B	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	B	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	2727	X	2727	-0-	-0-	B	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
05	3070	X	3070	-0-	-0-	B	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
*07	2981	X	2981	-0-	-0-	B	-0-	2981	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3948	X	3728	-0-	-220 B	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340 B	-0-					N	-0-					-0-
04	4110	X	-0-	-0-	-4110 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990 B	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943

02	6496	X	5107	-0-	-1389 B	-0-	5105	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7192	X	6071	-0-	-1121 B	-0-	6071	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	5393	-0-	-1117 B	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	5476	-0-	-662 B	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5018	-0-	-862 B	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5116	-0-	-960 B	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477

02	1596	N	1386	-0-	-210 B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1445	-0-	-198 B	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1382	-0-	-208 B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1501	-0-	-49 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676

02	6384	X	6144	-0-	-240 B	-0-	6142	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7068	X	6796	-0-	-272 B	-0-	6795	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6840	X	6229	-0-	-611 B	-0-	6229	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6387	-0-	-464 B	-0-	6387	3			N	-0-					-0-
06	6630	X	5946	-0-	-684 B	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	6040	-0-	-749 B	-0-	6040	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13262 - 13755

02	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4683	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0- B	-0-	5200	3			N	-0-					-0-
04	4676	X	4676	-0-	-0- B	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
05	5094	X	5094	-0-	-0- B	-0-	5094	3			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0- B	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4253	-0-	-118 B	-0-	4253	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14525 PERF.11700 - 13950

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-12859					N	-0-					-0-

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF.12208 - 13370

02	3052	X	2607	-0-	-445 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0- B	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2940	-0-	-439 B	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3167	-0-	-103 B	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
*07	3696	X	3696	-0-	-0- B	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6804	X	3045	-0-	-3759 B	-61099	3043	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6882	X	3072	-0-	-3810 B	-61099	3072	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	2924	-0-	-3616 B	-61099	2924	3			N	-0-					-0-
05	6789	X	2943	-0-	-3846 B	-61099	2943	3			N	-0-					-0-
06	6570	X	2883	-0-	-3687 B	-61099	2883	3			N	-0-					-0-
07	6789	X	2870	-0-	-3919 B	-61099	2870	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608

02	6608	X	6066	-0-	-542 B	-0-	6064	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7316	X	2726	-0-	-4590 B	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	1597	-0-	-4853 B	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	1156	-0-	-5571 B	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	2042	-0-	-4468 B	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
*07	13573	X	13573	-0-	-0- B	-0-	13573	3			N	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943

02	2812	X	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0- B	-0-	4361	3			Y	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0- B	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0- B	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-
06	4083	X	4083	-0-	-0- B	-0-	4083	3			Y	-0-					-0-
*07	3817	X	3817	-0-	-0- B	-0-	3817	3			Y	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326

02	952	N	347	-0-	-605 B	-0-	64	1	283	3	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0- B	-0-	145	1	842	3	N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192 B	-0-	89	1	319	3	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	426	1	641	3	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	414	1	674	3	N	-0-					-0-
*07	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	438	1	517	3	N	-0-					-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634

02	4060	X	3675	-0-	-385 B	-0-	3674	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0- B	-0-	5124	3			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0- B	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0- B	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	4153	-0-	-197 B	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
*07	4516	X	4516	-0-	-0- B	-0-	4516	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987

02	5600	X	5287	-0-	-313 B	-0-	5285	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390 B	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5359	-0-	-431 B	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5404	-0-	-486 B	-0-	5404	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4901	-0-	-769 B	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5113	-0-	-746 B	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854

02	2772	X	2268	-0-	-504 B	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2900	-0-	-169 B	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2695	-0-	-275 B	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2649	-0-	-420 B	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2607	-0-	-213 B	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2512	-0-	-402 B	-0-	2512	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	219	-0-	-61	B	-714951	219	3			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	B	-714951	236	3			N	-0-					-0-
04	330	N	247	-0-	-83	B	-714951	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	269	-0-	21	B	-714930	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	B	-714930	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	B	-714930	42	3			N	-0-					-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665

02	1624	N	1537	-0-	-87	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1585	-0-	-89	B	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1666	-0-	-104	B	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1652	-0-	-53	B	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11	B	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1658	-0-	-78	B	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

MULLENAX G."B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12566 - 13373

02	5944	X	5944	-0-	-0-	B	-0-	5942	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6457	X	6457	-0-	-0-	B	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	B	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	6138	-0-	-0-	B	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
06	5900	X	5900	-0-	-0-	B	-0-	5900	3			N	-0-					-0-
*07	6051	X	6051	-0-	-0-	B	-0-	6051	3			N	-0-					-0-

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13558 - 13902

02	4508	X	4074	-0-	-434	B	-0-	4073	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4991	X	4482	-0-	-509	B	-0-	4482	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3334	-0-	-1496	B	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
05	4867	X	3189	-0-	-1678	B	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4343	-0-	-217	B	-0-	4343	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4149	-0-	-377	B	-0-	4149	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF.12052 - 14360

02	3640	X	3161	-0-	-479	B	-0-	3160	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4030	X	3283	-0-	-747	B	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	2990	-0-	-790	B	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3427	-0-	-76	B	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2962	-0-	-428	B	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3365	-0-	-138	B	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1920 X	1920	-0-	-0- B	-0-	1920 3		N	-0-			-0-
03	2274 X	2274	-0-	-0- B	-0-	2274 3		N	-0-			-0-
04	2133 X	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	2013	-0-	-2 B	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
06	1950 N	1892	-0-	-58 B	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
07	2015 N	1762	-0-	-253 B	-0-	1762 3		N	-0-			-0-

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13420 - 13708

02	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	4337 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	4680 3		N	-0-			-0-
04	5686 X	5686	-0-	-0- B	-0-	5686 3		N	-0-			-0-
05	5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 3		N	-0-			-0-
06	5052 X	5052	-0-	-0- B	-0-	5052 3		N	-0-			-0-
*07	5184 X	5184	-0-	-0- B	-0-	5184 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13214 - 13706

02	1428 N	1327	-0-	-101 B	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
03	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
04	2602 N	2602	-0-	-0- B	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1492	-0-	-518 B	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
07	2170 N	1523	-0-	-647 B	-0-	1523 3		N	-0-			-0-

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13409 - 13852

02	336 N	231	-0-	-105 B	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3		N	-0-			-0-
05	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
07	527 N	477	-0-	-50 B	-0-	477 3		N	-0-			-0-

PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13310 - 13370

02	3509 X	3509	-0-	-0- B	-0-	650 1	2858 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
03	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	646 1	3757 3	N	-0-			-0-
04	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	676 1	2425 3	N	-0-			-0-
05	2790 X	914	-0-	-1876 B	-0-	365 1	549 3	N	-0-			-0-
06	2700 X	924	-0-	-1776 B	-0-	351 1	573 3	N	-0-			-0-
07	2790 X	770	-0-	-2020 B	-0-	353 1	417 3	N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13124 - 13382

02	6496 X	6045	-0-	-451 B	-0-	6043 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	7192 X	6531	-0-	-661 B	-0-	6531 3		N	-0-			-0-
04	6960 X	6569	-0-	-391 B	-0-	6569 3		N	-0-			-0-
05	7192 X	6801	-0-	-391 B	-0-	6801 3		N	-0-			-0-
06	6480 X	6421	-0-	-59 B	-0-	6421 3		N	-0-			-0-
07	6789 X	6319	-0-	-470 B	-0-	6319 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12208 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4827	-0-	-297 B	-0-	4825 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	5673 X	4933	-0-	-740 B	-0-	4933 3		N	-0-			-0-
04	5490 X	4784	-0-	-706 B	-0-	4784 3		N	-0-			-0-
05	5611 X	5160	-0-	-451 B	-0-	5160 3		N	-0-			-0-
06	5430 X	4708	-0-	-722 B	-0-	4708 3		N	-0-			-0-
07	5332 X	4967	-0-	-365 B	-0-	4967 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13336 - 13573

02	4396 X	4368	-0-	-28 B	-0-	4367 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790 3		N	-0-			-0-
04	4590 X	4265	-0-	-325 B	-0-	4265 3		N	-0-			-0-
05	4836 X	4067	-0-	-769 B	-0-	4067 3		N	-0-			-0-
06	4680 X	4093	-0-	-587 B	-0-	4093 3		N	-0-			-0-
07	4836 X	4568	-0-	-268 B	-0-	4568 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11742 - 13870

02	2212 X	2148	-0-	-64 B	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
03	2449 X	2350	-0-	-99 B	-0-	2350 3		N	-0-			-0-
04	2370 X	2237	-0-	-133 B	-0-	2237 3		N	-0-			-0-
05	2449 X	2242	-0-	-207 B	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
06	2310 X	2086	-0-	-224 B	-0-	2086 3		N	-0-			-0-
07	2387 X	2092	-0-	-295 B	-0-	2092 3		N	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11730 - 13864

02	6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	6817 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	7483 X	7483	-0-	-0- B	-0-	7482 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	7282 X	7282	-0-	-0- B	-0-	7282 3		N	-0-			-0-
05	7287 X	7287	-0-	-0- B	-0-	7287 3		N	-0-			-0-
06	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	6484 3		N	-0-			-0-
*07	6408 X	6408	-0-	-0- B	-0-	6408 3		N	-0-			-0-

WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880

02	4788 X	4602	-0-	-186 B	-0-	4600 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	5301 X	5060	-0-	-241 B	-0-	5060 3		N	-0-			-0-
04	5130 X	4834	-0-	-296 B	-0-	4834 3		N	-0-			-0-
05	5301 X	4990	-0-	-311 B	-0-	4990 3		N	-0-			-0-
06	5040 X	4797	-0-	-243 B	-0-	4797 3		N	-0-			-0-
*07	5121 X	5121	-0-	-0- B	-0-	5121 3		N	-0-			-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658

02	2760 X	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3		N	-0-			-0-
03	3157 X	3157	-0-	-0- B	-0-	3157 3		N	-0-			-0-
04	3020 X	3020	-0-	-0- B	-0-	3020 3		N	-0-			-0-
05	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 3		N	-0-			-0-
06	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	3036 3		N	-0-			-0-
*07	3155 X	3155	-0-	-0- B	-0-	3155 3		N	-0-			-0-

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368

02	1400 N	1079	-0-	-321 B	-0-	1079 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1488	-0-	-31 B	-0-	1488 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1388	-0-	-52 B	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
05	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1342	-0-	-98 B	-0-	1342 3		N	-0-			-0-
07	1426 N	1325	-0-	-101 B	-0-	1325 3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316	N	1107	-0-	-209 B	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1124	-0-	-271 B	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1127	-0-	-103 B	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87 B	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1081	-0-	-97 B	-0-	1081	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956

02	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	3282	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	13572	X	13572	-0-	-0- B	-0-	13571	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	6634	X	-0-	-0-	-6634 B	-0-					N	1	1	1			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059

02	4872	X	4726	-0-	-146 B	-0-	4724	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5394	X	5210	-0-	-184 B	-0-	5210	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	5016	-0-	-204 B	-0-	5016	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	5193	-0-	-201 B	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4909	-0-	-281 B	-0-	4909	3			Y	-0-					-0-
07	5239	X	5063	-0-	-176 B	-0-	5063	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959

02	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96 B	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1 B	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*07	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864

02	6176	X	6176	-0-	-0- B	-0-	6174	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6660	X	6660	-0-	-0- B	-0-	6659	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6586	X	6586	-0-	-0- B	-0-	6586	3			N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0- B	-0-	6739	3			N	-0-					-0-
*07	7038	X	7038	-0-	-0- B	-0-	7038	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910

02	10056	X	10056	-0-	-0- B	-0-	10053	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10971	X	10971	-0-	-0- B	-0-	10969	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9772	X	9772	-0-	-0- B	-0-	9772	3			N	-0-					-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10537	3			N	-0-					-0-
06	10889	X	10889	-0-	-0- B	-0-	10889	3			N	-0-					-0-
*07	11145	X	11145	-0-	-0- B	-0-	11145	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243563 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9394 - 13888

02	3892	X	2721	-0-	-1171 B	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	3130	-0-	-1179 B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3869	-0-	-301 B	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3763	-0-	-546 B	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0- B	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3814	-0-	-185 B	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 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
02	7806	X	7806	-0-	-0- B	-0-	7803	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8492	X	8492	-0-	-0- B	-0-	8491	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7833	X	7833	-0-	-0- B	-0-	7833	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5843	-0-	-481 B	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	6526	X	6526	-0-	-0- B	-0-	6526	3			N	-0-					-0-
07	6324	X	6321	-0-	-3 B	-0-	6321	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244668 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 13822

02	5236	X	1182	-0-	-4054 B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	1237	-0-	-4467 B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	686	-0-	-4474 B	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	1891	X	789	-0-	-1102 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	521	-0-	-949 B	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	990	-0-	-312 B	-0-	990	3			N	-0-					-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

02	5852	X	344	-0-	-5508 B	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	780	-0-	-5699 B	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	1410	-0-	-4860 B	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
05	10538	X	10538	-0-	-0- B	-0-	10538	3			N	-0-					-0-
06	8680	X	8680	-0-	-0- B	-0-	8680	3			N	-0-					-0-
*07	8685	X	8685	-0-	-0- B	-0-	8685	3			N	-0-					-0-

MINTER WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

02	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	465	N	207	-0-	-258 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	465	N	113	-0-	-352 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

02	2375	X	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	1477	X	1477	-0-	-0- B	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	863	-0-	-307 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	879	-0-	-330 B	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	1319	X	1319	-0-	-0- B	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	1034	-0-	-175 B	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922

02	2520	N	2394	-0-	-126 B	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2480	-0-	-310 B	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2195	-0-	-471 B	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2537	-0-	-67 B	-0-	2537	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924

02	4883	X	4883	-0-	-0- B	-0-	4881	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0- B	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0- B	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4629	-0-	-765 B	-0-	4629	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4858	-0-	-362 B	-0-	4858	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	4809	-0-	-585 B	-0-	4809	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3162	-0-	-114 B	-0-	3161	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3813	X	3268	-0-	-545 B	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3291	-0-	-399 B	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2751	-0-	-1062 B	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
06	3768	X	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3295	-0-	-208 B	-0-	3295	3			N	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	624	-0-	-66 B	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	610	-0-	-72 B	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864

02	5751	X	5751	-0-	-0- B	-0-	5749	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
04	7200	X	4777	-0-	-2423 B	-0-	4777	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6408	-0-	-691 B	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	5230	-0-	-920 B	-0-	5230	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	6346	-0-	-9 B	-0-	6346	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768

02	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	5152	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5611	X	5599	-0-	-12 B	-0-	5599	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5429	-0-	-1 B	-0-	5429	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5468	-0-	-143 B	-0-	5468	3			Y	-0-					-0-
06	5702	X	5702	-0-	-0- B	-0-	5702	3			Y	-0-					-0-
07	5611	X	5571	-0-	-40 B	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762

02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	3	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760

02	14B2 EXT		1038	-0-	1038 B	3992	1038	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1059	-0-	1059 B	5051	1059	3			N	-0-					-0-
04	6042	X	991	-0-	-5051 B	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1097	X	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1136	X	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
07	1147	X	927	-0-	-220 B	-0-	927	3			N	-0-					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920

02	9968	X	9823	-0-	-145 B	-0-	9820	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	11079	X	11079	-0-	-0- B	-0-	11077	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	10680	X	10499	-0-	-181 B	-0-	10499	3			N	-0-					-0-
05	10881	X	10666	-0-	-215 B	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
06	10710	X	10294	-0-	-416 B	-0-	10294	3			N	-0-					-0-
*07	11137	X	11137	-0-	-0- B	-0-	11137	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	6916	X	5060	-0-	-1856 B	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6391	-0-	-646 B	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	6401	-0-	-409 B	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	6434	-0-	-603 B	-0-	6434	3			N	-0-					-0-
06	6180	X	5913	-0-	-267 B	-0-	5913	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	4874	-0-	-1729 B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908

02	1718	X	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1679	-0-	-1390 B	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	438	-0-	-2532 B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	1705	X	712	-0-	-993 B	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	893	-0-	-937 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*07	3293	X	3293	-0-	-0- B	-0-	3293	2			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

02	3445	X	3445	-0-	-0- B	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
05	3646	X	3646	-0-	-0- B	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*06	3161	X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	558	X	NO RPT	-0-	-558 B	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	1884	N	1884	-0-	-0- B	-0-	230	1	1654	2	Y	-0-					129
03	1760	N	1760	-0-	-0- B	-0-	193	1	1566	2	Y	1					130
							1	9									
04	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	140	1	1328	2	Y	-0-					130
05	1906	N	1906	-0-	-0- B	-0-	183	1	1722	2	Y	1					131
							1	9									
06	1891	N	1891	-0-	-0- B	-0-	83	1	1806	2	Y	2					133
							2	9									
*07	1815	N	1815	-0-	-0- B	-0-	151	1	1663	2	Y	1	32	1			102
							1	9									

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670

02	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-					110
03	3038	N	3038	-0-	-0- B	-0-	3038	2			N	-0-					110
04	2726	N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	2			N	-0-					110
05	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-					110
06	2144	N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144	2			N	-0-					110
*07	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	2			N	-0-					110

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568

02	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	68	1	3045	2	Y	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0- B	-0-	250	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	2732	X	2732	-0-	-0- B	-0-	321	1	2411	2	Y	-0-					-0-
05	1869	X	1869	-0-	-0- B	-0-	293	1	1576	2	Y	-0-					-0-
*06	1770	X	1770	-0-	-0- B	-0-	261	1	1509	2	Y	-0-					-0-
07	2418	X	NO RPT	-0-	-2418 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
"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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0- B	-0-	370	1	1953	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0- B	-0-	279	1	2091	2	Y	-0-			-0-
05	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	327	1	1758	2	Y	-0-			-0-
*06	2299	N	2299	-0-	-0- B	-0-	339	1	1960	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	NO RPT	-0-	-2449 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836

02	2212	N	2212	-0-	-0- B	-0-	49	1	2163	2	N	-0-			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	620	1	705	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3960	-0-	-0- B	-0-	600	1	3360	2	N	-0-			-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0- B	-0-	620	1	2029	2	N	-0-			-0-
*06	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	600	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	527	X	NO RPT	-0-	-527 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 257350 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422

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

XTO ENERGY INC. 945936
KING, GAIL WELL #: 2 RRCID -> 084114 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428

02	112	N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
04	120	N	208	-0-	88 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06	180	N	131	-0-	-49 B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
07	217	N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-

VARIBUS WELL #: 3 RRCID -> 135488 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996

02	980	N	735	-0-	-245 B	-0-	735	2			N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	1460	-0-	440 B	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
07	1240	N	1190	-0-	-50 B	-0-	1190	2			N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

02	4436	X	4436	-0-	-0- B	-0-	695	1	3741	2	N	-0-			-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0- B	-0-	739	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2964	-0-	264 B	-0-	725	1	2239	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	1608	-0-	-1182 B	-0-	193	1	1415	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2221	-0-	-479 B	-0-	482	1	1739	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2474	-0-	-316 B	-0-	535	1	1939	2	N	-0-			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4090	X	4090	-0-	-0- B	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4314	-0-	-36 B	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3954	-0-	-396 B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	-0-					-0-

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2064	X	2064	-0-	-0- B	-0-	71	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	498	-0-	-1765 B	-0-	14	1	484	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1545	-0-	-645 B	-0-	41	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	1883	-0-	-380 B	-0-	48	1	1835	2	N	-0-					-0-
06	2723	X	2723	-0-	-0- B	-0-	77	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	1585	-0-	-678 B	-0-	45	1	1540	2	N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	175	-0-	7 B	-21750	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	284	-0-	98 B	-21652	284	2			N	-0-					-0-
04	180	N	348	-0-	168 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2772	X	1552	-0-	-1220 B	-51098	1552	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	3036	-0-	215 B	-50883	3036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2327	-0-	-643 B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2269	-0-	-800 B	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0- B	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
*07	4309	X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4464	X	4464	-0-	-0- B	-0-	4464	2			N	-0-					21
03	4490	X	4490	-0-	-0- B	-0-	4490	2			N	-0-					21
04	420	X	4115	-0-	3695 B	-0-	4115	2			N	-0-					21
05	4004	X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2			N	-0-					21
06	2835	X	2835	-0-	-0- B	-0-	2835	2			N	-0-					21
*07	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2907	2			N	-0-					21

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352	X	1787	-0-	-565 B	-0-	1786	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	1811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2370	X	3112	-0-	742 B	-0-	3111	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	X	2324	-0-	-63 B	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2280	X	1941	-0-	-339 B	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	1843	-0-	-1288 B	-0-	1842	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909

02	2436	X	1939	-0-	-497 B	-3987	1936	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2697	X	2329	-0-	-368 B	-3987	2322	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610	X	1762	-0-	-848 B	-0-	1759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2697	X	1680	-0-	-1017 B	-0-	1673	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2580	X	1501	-0-	-1079 B	-0-	1497	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2325	X	1593	-0-	-732 B	-0-	1587	2	6	9	N	5	5	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880

02	3612	X	4024	-0-	412 B	-21892	4022	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3999	X	4273	-0-	274 B	-21618	4270	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3870	X	4289	-0-	419 B	-0-	4288	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4481	X	4481	-0-	-0- B	-0-	4477	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0- B	-0-	3947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3550	-0-	-449 B	-0-	3547	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970

02	1232	X	5270	-0-	4038 B	-76238	5266	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1364	X	5157	-0-	3793 B	-72445	5148	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1320	X	4570	-0-	3250 B	-0-	4568	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3778	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	1945	X	1945	-0-	-0- B	-0-	1944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1615	X	1615	-0-	-0- B	-0-	1614	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899

02	5208	X	3781	-0-	-1427 B	-0-	3770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	5766	X	4919	-0-	-847 B	-0-	4889	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5580	X	4330	-0-	-1250 B	-0-	4313	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6277	X	6277	-0-	-0- B	-0-	6230	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	6982	X	6982	-0-	-0- B	-0-	6945	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*07	5256	X	5256	-0-	-0- B	-0-	5220	2	36	9	N	33	33	8			-0-

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709

02	7812	X	6831	-0-	-981 B	-0-	6817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	8649	X	7501	-0-	-1148 B	-0-	7479	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	8310	X	7819	-0-	-491 B	-0-	7805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	8029	X	7862	-0-	-167 B	-0-	7833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	7899	X	7899	-0-	-0- B	-0-	7878	2	21	9	N	19	19	8			-0-
07	8091	X	5699	-0-	-2392 B	-0-	5684	2	15	9	N	14	14	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582

02	4447	X	4447	-0-	-0- B	-0-	4435	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0- B	-0-	4732	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3300	X	4473	-0-	1173 B	-0-	4463	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0- B	-0-	4065	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	4035	X	4035	-0-	-0- B	-0-	4020	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	3660	2	19	9	N	17	17	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	1536	-0-	-508 B	-0-	1535	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0- B	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1752	-0-	-168 B	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1716	-0-	-504 B	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1814	-0-	-480 B	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834

02	6720	X	5647	-0-	-1073 B	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5340	-0-	-2379 B	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5630	-0-	-1840 B	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	2797	-0-	-4922 B	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	1651	-0-	-5729 B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*07	6949	X	6949	-0-	-0- B	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634

02	4480	X	3615	-0-	-865 B	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4073	-0-	-307 B	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4057	-0-	-469 B	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4059	-0-	-411 B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3195	-0-	-1424 B	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

02	4269	X	4269	-0-	-0- B	-0-	4267	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0- B	-0-	4622	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2970	X	3476	-0-	506 B	-0-	3475	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0- B	-0-	3310	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3710	X	3710	-0-	-0- B	-0-	3708	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	3881	X	3881	-0-	-0- B	-0-	3879	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

02	4434	X	4434	-0-	-0- B	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4362	X	4362	-0-	-0- B	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	4930	-0-	3580 B	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0- B	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
*07	4045	X	4045	-0-	-0- B	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

02	3706	X	3706	-0-	-0- B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2932	-0-	-726 B	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2753	-0-	-997 B	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4004	-0-	-88 B	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2854	-0-	-1106 B	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3266	-0-	-826 B	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

02	3192	X	2493	-0-	-699 B	-0-	2493	2			N	-0-					65
03	3562	X	3562	-0-	-0- B	-0-	3562	2			N	-0-					65
04	3300	X	2887	-0-	-413 B	-0-	2887	2			N	-0-					65
05	3410	X	3048	-0-	-362 B	-0-	3048	2			N	-0-					65
06	3450	X	3121	-0-	-329 B	-0-	3121	2			N	-0-					65
07	3565	X	2487	-0-	-1078 B	-0-	2487	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	1471	-0-	-1329 B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03	2480 X	1794	-0-	-686 B	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
04	1800 X	1678	-0-	-122 B	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
05	1860 X	1626	-0-	-234 B	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1528	-0-	-272 B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
07	1798 X	1549	-0-	-249 B	-0-	1549 2		N	-0-			-0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

02	1652 X	1439	-0-	-213 B	-7919	1439 2		N	-0-			-0-
03	1829 X	1920	-0-	91 B	-7828	1919 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	1860 X	1398	-0-	-462 B	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
05	1922 X	1166	-0-	-756 B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-
06	1860 X	1282	-0-	-578 B	-0-	1282 2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1280	-0-	-642 B	-0-	1280 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808

02	5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479 2		N	-0-			-0-
03	5673 X	3183	-0-	-2490 B	-0-	3183 2		N	-0-			-0-
04	5490 X	4185	-0-	-1305 B	-0-	4185 2		N	-0-			-0-
05	5673 X	2462	-0-	-3211 B	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
06	5490 X	2043	-0-	-3447 B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
07	5673 X	5145	-0-	-528 B	-0-	5145 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882

02	7700 X	5873	-0-	-1827 B	-0-	5865 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
03	8618 X	6790	-0-	-1828 B	-0-	6776 2	14 9	Y	13	13 8		-0-
04	8370 X	6781	-0-	-1589 B	-0-	6773 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
05	8649 X	7045	-0-	-1604 B	-0-	7030 2	15 9	Y	14	14 8		-0-
06	8370 X	6588	-0-	-1782 B	-0-	6576 2	12 9	Y	11	11 8		-0-
07	7006 X	6486	-0-	-520 B	-0-	6467 2	19 9	Y	17	17 8		-0-

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035

02	2436 X	2230	-0-	-206 B	-0-	2230 2		N	-0-			-0-
03	2666 X	2425	-0-	-241 B	-0-	2425 2		N	-0-			-0-
04	2580 X	2295	-0-	-285 B	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2097	-0-	-383 B	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2209	-0-	-191 B	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2286	-0-	-194 B	-0-	2286 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

02	2352 N	1946	-0-	-406 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
03	2542 N	1535	-0-	-1007 B	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2017	-0-	-593 B	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1319	-0-	-851 B	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1188	-0-	-312 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	1340	-0-	-737 B	-0-	1340 2		N	-0-			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

02	6748 X	6332	-0-	-416 B	-0-	6332 2		N	-0-			23
03	7471 X	6935	-0-	-536 B	-0-	6935 2		N	-0-			23
04	6990 X	6630	-0-	-360 B	-0-	6630 2		N	-0-			23
05	7223 X	6801	-0-	-422 B	-0-	6801 2		N	-0-			23
06	6780 X	6557	-0-	-223 B	-0-	6557 2		N	-0-			23
07	7006 X	6712	-0-	-294 B	-0-	6712 2		N	-0-			23

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	5967	X	5967	-0-	-0- B	-0-	5943	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0- B	-0-	6271	2	45	9	N	41	41	8			-0-
04	4680	X	5640	-0-	960 B	-0-	5618	2	22	9	N	20	20	8			-0-
05	5489	X	5489	-0-	-0- B	-0-	5449	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	5085	X	5085	-0-	-0- B	-0-	5054	2	31	9	N	28	28	8			-0-
*07	5210	X	5210	-0-	-0- B	-0-	5180	2	30	9	N	27	27	8			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

02	7400	X	7400	-0-	-0- B	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	6161	X	6161	-0-	-0- B	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	660	N	5143	-0-	4483 B	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
05	4810	X	4810	-0-	-0- B	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4359	X	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*07	3361	X	3361	-0-	-0- B	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

02	2996	X	2258	-0-	-738 B	-0-	2256	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3379	X	2665	-0-	-714 B	-0-	2661	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3270	X	2621	-0-	-649 B	-0-	2619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3379	X	2711	-0-	-668 B	-0-	2707	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3240	X	2639	-0-	-601 B	-0-	2636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54 B	-0-	2640	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

02	2440	X	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4402	-0-	-0- B	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	4763	-0-	3413 B	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0- B	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3614	-0-	-376 B	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2383	-0-	-1740 B	-0-	2383	2			N	-0-					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

02	5824	X	4143	-0-	-1681 B	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5800	-0-	-741 B	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5677	-0-	-653 B	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5009	-0-	-1532 B	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5267	-0-	-343 B	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5822	-0-	-37 B	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11328 - 13958

02	6328	X	4563	-0-	-1765 B	-0-	4555	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	7533	X	5540	-0-	-1993 B	-0-	5523	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	7290	X	5277	-0-	-2013 B	-0-	5268	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	7533	X	5498	-0-	-2035 B	-0-	5481	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	6930	X	5140	-0-	-1790 B	-0-	5127	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5549	X	4994	-0-	-555 B	-0-	4980	2	14	9	N	13	13	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13254 - 14816

02	3444	X	3290	-0-	-154 B	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3227	-0-	-493 B	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2872	-0-	-578 B	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2708	-0-	-950 B	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2976	-0-	-564 B	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3003	-0-	-655 B	-0-	3003	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 #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	841	N	841	-0-	-0-	B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	995	-0-	-555	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	781	-0-	-509	B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
*07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2129	-0-	-923	B	-0-	2122	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	3472	X	2507	-0-	-965	B	-0-	2494	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
04	3360	X	2829	-0-	-531	B	-0-	2821	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	3472	X	2840	-0-	-632	B	-0-	2826	2	14	9	Y	13	13	8			-0-
06	3360	X	2898	-0-	-462	B	-0-	2886	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
*07	3102	X	3102	-0-	-0-	B	-0-	3091	2	11	9	Y	10	10	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-					137
03	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2			N	-0-					137
04	330	N	339	-0-	9	B	-0-	339	2			N	-0-					137
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					137
06	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2			N	-0-					137
*07	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-					137

FULTON "A" WELL #: 6 RRCID -> 218108 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 12859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	X	577	-0-	-347	B	-0-	574	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	B	-0-	4626	2	55	9	N	50	50	8			-0-
04	180	N	16611	-0-	16431	B	-0-	16520	2	91	9	N	83	83	8			-0-
05	13858	X	13858	-0-	-0-	B	-0-	13705	2	153	9	N	139	139	8			-0-
06	4940	X	4940	-0-	-0-	B	-0-	4900	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*07	1906	X	1906	-0-	-0-	B	-0-	1887	2	19	9	N	17	17	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 29 RRCID -> 218114 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14264 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2672	-0-	-800	B	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2659	-0-	-1185	B	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1865	-0-	-1855	B	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2897	-0-	-48	B	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2617	-0-	-233	B	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2576	-0-	-369	B	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

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
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	B	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	261	-0-	-1320	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	1883	-0-	353	B	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
05	2788	X	2788	-0-	-0-	B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
06	1422	X	1422	-0-	-0-	B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	55	-0-	-1898	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	2224	-0-	-1052	B	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2468	-0-	-1159	B	-0-	2467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	2302	-0-	-848	B	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2414	-0-	-841	B	-0-	2413	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3030	X	2150	-0-	-880	B	-0-	2149	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2480	X	2159	-0-	-321	B	-0-	2158	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	1045	-0-	-1755 B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
03	3100 X	1677	-0-	-1423 B	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
04	2490 X	1263	-0-	-1227 B	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
05	2108 X	1382	-0-	-726 B	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
06	1620 X	964	-0-	-656 B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
*07	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

02	532 N	438	-0-	-94 B	-0-	438 2		N	-0-			129
03	620 N	439	-0-	-181 B	-0-	439 2		N	-0-			129
04	570 N	377	-0-	-193 B	-0-	377 2		N	-0-			129
05	496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 2		N	-0-			129
06	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2		N	-0-			129
*07	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			129

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

02	4088 X	3430	-0-	-658 B	-0-	3429 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5084 X	3295	-0-	-1789 B	-0-	3294 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	5040 X	2965	-0-	-2075 B	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
05	5208 X	3706	-0-	-1502 B	-0-	3705 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	5040 X	3395	-0-	-1645 B	-0-	3394 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	3813 X	2812	-0-	-1001 B	-0-	2811 2	1 9	N	1	1 8		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

02	4508 X	4345	-0-	-163 B	-0-	4345 2		N	-0-			105
03	4991 X	4367	-0-	-624 B	-0-	4367 2		N	-0-			105
04	4830 X	4165	-0-	-665 B	-0-	4142 2	23 9	N	21			126
05	4805 X	4058	-0-	-747 B	-0-	4057 2	1 9	N	1	106 1		21
06	4650 X	4461	-0-	-189 B	-0-	4461 2		N	-0-			21
07	4805 X	4622	-0-	-183 B	-0-	4622 2		N	-0-			21

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

02	2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2		N	-0-			58
03	1833 X	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 2		N	-0-			58
04	3840 X	1042	-0-	-2798 B	-0-	1042 2		N	-0-			58
05	3968 X	931	-0-	-3037 B	-0-	931 2		N	-0-			58
06	3840 X	798	-0-	-3042 B	-0-	798 2		N	-0-			58
07	3224 X	897	-0-	-2327 B	-0-	897 2		N	-0-			58

KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

02	672 N	396	-0-	-276 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	328	-0-	-1067 B	-0-	328 2		N	-0-			-0-
04	960 N	658	-0-	-302 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
05	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-			-0-
*07	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

02	1316 N	1078	-0-	-238 B	-0-	1076 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1156 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	1440 N	1115	-0-	-325 B	-0-	1113 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05	1209 N	1169	-0-	-40 B	-0-	1165 2	4 9	N	4	4 8		-0-
06	1110 N	1086	-0-	-24 B	-0-	1082 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07	1147 N	1029	-0-	-118 B	-0-	1026 2	3 9	N	3	3 8		-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2182 X	2182	-0-	-0- B	-0-	2182 2		N	-0-			-0-
03	2295 X	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 2		N	-0-			-0-
04	2190 X	1975	-0-	-215 B	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
05	2418 X	2372	-0-	-46 B	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
06	2340 X	1946	-0-	-394 B	-0-	1946 2		N	-0-			-0-
07	2418 X	1982	-0-	-436 B	-0-	1982 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

02	2744 X	2532	-0-	-212 B	-0-	2532 2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2715	-0-	-323 B	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2446	-0-	-494 B	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2480	-0-	-558 B	-0-	2480 2		N	-0-			-0-
06	2880 X	2050	-0-	-830 B	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2383	-0-	-407 B	-0-	2383 2		N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

02	2996 X	2996	-0-	-0- B	-0-	2996 2		N	-0-			132
03	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3284 2		N	-0-			132
04	2700 X	2939	-0-	239 B	-0-	2939 2		N	-0-			132
05	2933 X	2933	-0-	-0- B	-0-	2933 2		N	-0-			132
06	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	3123 2		N	-0-			132
*07	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2756 2	74 9	N	67			199

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

02	1680 N	1396	-0-	-284 B	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1541	-0-	-443 B	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1503	-0-	-357 B	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
05	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 2		N	-0-			-0-
06	1500 N	1488	-0-	-12 B	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
*07	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2		N	-0-			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

02	7224 X	4610	-0-	-2614 B	-0-	4610 2		N	-0-			-0-
03	7998 X	7316	-0-	-682 B	-0-	7316 2		N	-0-			-0-
04	7740 X	4449	-0-	-3291 B	-0-	4449 2		N	-0-			-0-
05	8077 X	8077	-0-	-0- B	-0-	8077 2		N	-0-			-0-
06	7080 X	3223	-0-	-3857 B	-0-	3223 2		N	-0-			-0-
07	7316 X	4331	-0-	-2985 B	-0-	4331 2		N	-0-			-0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

02	1568 N	1145	-0-	-423 B	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
03	1705 N	1114	-0-	-591 B	-0-	1114 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	1182	-0-	-18 B	-0-	1182 2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1101	-0-	-170 B	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
06	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1122	-0-	-87 B	-0-	1122 2		N	-0-			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11696 - 13852

02	3192 X	1110	-0-	-2082 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	1257	-0-	-2153 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1188	-0-	-1992 B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
05	3286 X	1344	-0-	-1942 B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
06	1830 X	1352	-0-	-478 B	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
*07	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 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 #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1411	-0-	-3069 B	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3201	-0-	-1697 B	-0-	3200	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4290	X	2097	-0-	-2193 B	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3553	-0-	-880 B	-0-	3552	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	2455	-0-	-1385 B	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1316	-0-	-1877 B	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

02	3715	X	3715	-0-	-0- B	-0-	3715	2			N	-0-					36
03	4061	X	3889	-0-	-172 B	-0-	3889	2			N	-0-					36
04	3930	X	2844	-0-	-1086 B	-0-	2844	2			N	-0-					36
05	4061	X	3122	-0-	-939 B	-0-	3122	2			N	-0-					36
06	3930	X	3724	-0-	-206 B	-0-	3724	2			N	-0-					36
07	4061	X	3440	-0-	-621 B	-0-	3440	2			N	-0-					36

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

02	2744	X	2705	-0-	-39 B	-94064	2695	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	5549	X	8728	-0-	3179 B	-90885	8669	2	59	9	N	54	54	8			-0-
04	5370	X	3387	-0-	-1983 B	-0-	3370	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0- B	-0-	6277	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	5370	X	4906	-0-	-464 B	-0-	4877	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	5549	X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245

02	4816	X	4586	-0-	-230 B	-0-	4573	2	13	9	N	12	12	8			-0-
03	5332	X	5019	-0-	-313 B	-0-	4989	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	5160	X	4981	-0-	-179 B	-0-	4962	2	19	9	N	17	17	8			-0-
05	5332	X	5208	-0-	-124 B	-0-	5171	2	37	9	N	34	34	8			-0-
06	5630	X	5630	-0-	-0- B	-0-	5600	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*07	5675	X	5675	-0-	-0- B	-0-	5639	2	36	9	N	33	33	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11645 - 13932

02	2324	N	2087	-0-	-237 B	-0-	2083	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2542	N	2263	-0-	-279 B	-0-	2255	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2490	N	2122	-0-	-368 B	-0-	2118	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2325	N	2193	-0-	-132 B	-0-	2185	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0- B	-0-	2223	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2270	N	2270	-0-	-0- B	-0-	2264	2	6	9	N	5	5	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016

02	4704	X	4651	-0-	-53 B	-0-	4633	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	4991	X	4416	-0-	-575 B	-0-	4392	2	24	9	N	22	22	8			-0-
04	6000	X	4061	-0-	-1939 B	-0-	4044	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6200	X	4366	-0-	-1834 B	-0-	4334	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	6000	X	5095	-0-	-905 B	-0-	5059	2	36	9	N	33	33	8			-0-
*07	5223	X	5223	-0-	-0- B	-0-	5182	2	41	9	N	37	37	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

02	5964	X	2112	-0-	-3852 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2223	-0-	-877 B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	8727	-0-	3747 B	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	8444	X	8444	-0-	-0- B	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	2745	-0-	-2235 B	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	1780	-0-	-4823 B	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF.14229 - 14298

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

02	2352	N	2239	-0-	-113	B	-0-	2239	2			N	-0-					41
03	2542	N	2417	-0-	-125	B	-0-	2417	2			N	-0-					41
04	2370	N	2483	-0-	113	B	-0-	2483	2			N	-0-					41
05	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2805	2			N	-0-					41
06	2340	N	2291	-0-	-49	B	-0-	2291	2			N	-0-					41
*07	2997	N	2997	-0-	-0-	B	-0-	2997	2			N	-0-					41

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020

02	2716	X	2479	-0-	-237	B	-29192	2479	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2664	-0-	-343	B	-29192	2664	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	3095	-0-	185	B	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	B	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2413	-0-	-257	B	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	1653	-0-	-1540	B	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986

02	5180	X	4081	-0-	-1099	B	-0-	4074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	5735	X	5239	-0-	-496	B	-0-	5222	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	5550	X	4261	-0-	-1289	B	-0-	4252	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	B	-0-	5529	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	5070	X	4605	-0-	-465	B	-0-	4592	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	5239	X	4809	-0-	-430	B	-0-	4791	2	18	9	N	16	16	8			-0-

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585

02	6689	X	6689	-0-	-0-	B	-0-	288	1	6401	2	N	-0-					120
03	7295	X	7295	-0-	-0-	B	-0-	314	1	6981	2	N	-0-					120
04	1650	X	6496	-0-	4846	B	-0-	280	1	6216	2	N	-0-					120
05	7018	X	7018	-0-	-0-	B	-0-	302	1	6716	2	N	-0-					120
06	6703	X	6703	-0-	-0-	B	-0-	289	1	6414	2	N	-0-					120
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	B	-0-	176	1	3921	2	N	-0-					120

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

02	3681	X	3681	-0-	-0-	B	-0-	3681	2			N	-0-					60
03	3937	X	3681	-0-	-256	B	-0-	3681	2			N	-0-					60
04	3690	X	3450	-0-	-240	B	-0-	3450	2			N	-0-					60
05	4061	X	3559	-0-	-502	B	-0-	3559	2			N	-0-					60
06	3930	X	3497	-0-	-433	B	-0-	3497	2			N	-0-					60
07	4061	X	3567	-0-	-494	B	-0-	3567	2			N	-0-					60

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

02	3024	X	2345	-0-	-679	B	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	435	-0-	-2913	B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	484	-0-	-2756	B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	165	-0-	-2532	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1774	-0-	-746	B	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	1464	-0-	-1140	B	-0-	1464	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 #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	X	2100	-0-	-112 B	-563266	2100	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2279	-0-	-170 B	-563266	2279	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2334	-0-	-306 B	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2200	-0-	-528 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2252	-0-	-388 B	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1463	-0-	-955 B	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

02	5096	X	5059	-0-	-37 B	-0-	5057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5487	X	5070	-0-	-417 B	-0-	5066	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5310	X	5218	-0-	-92 B	-0-	5216	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5611	X	5314	-0-	-297 B	-0-	5308	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	5430	X	5180	-0-	-250 B	-0-	5176	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	5611	X	5437	-0-	-174 B	-0-	5431	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

02	4620	X	3190	-0-	-1430 B	-0-	3187	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5549	X	4299	-0-	-1250 B	-0-	4292	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5370	X	2038	-0-	-3332 B	-0-	2036	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5549	X	3809	-0-	-1740 B	-0-	3802	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4320	X	3195	-0-	-1125 B	-0-	3191	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4309	X	1781	-0-	-2528 B	-0-	1778	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

02	5248	X	5248	-0-	-0- B	-0-	5225	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	5263	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	3210	X	4915	-0-	1705 B	-0-	4906	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	5341	X	5341	-0-	-0- B	-0-	5322	2	19	9	N	17	17	8			-0-
06	4691	X	4691	-0-	-0- B	-0-	4679	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	5301	X	5301	-0-	-0- B	-0-	5284	2	17	9	N	15	15	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

02	5852	X	5311	-0-	-541 B	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0- B	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	6483	-0-	1023 B	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
05	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
06	6988	X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7006	-0-	-62 B	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

02	112	X	27	-0-	-85 B	-0-	27	2			N	-0-					66
03	124	X	30	-0-	-94 B	-0-	30	2			N	-0-					66
04	510	X	434	-0-	-76 B	-0-	434	2			N	-0-					66
05	527	X	172	-0-	-355 B	-0-	172	2			N	-0-					66
06	8356	X	8356	-0-	-0- B	-0-	8356	2			N	-0-					66
*07	6396	X	6396	-0-	-0- B	-0-	6396	2			N	-0-					66

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

02	3472	X	2831	-0-	-641 B	-0-	2821	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3875	X	2846	-0-	-1029 B	-0-	2828	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	3750	X	3175	-0-	-575 B	-0-	3162	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3875	X	3762	-0-	-113 B	-0-	3733	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	3180	X	2370	-0-	-810 B	-0-	2357	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07	3286	X	2318	-0-	-968 B	-0-	2301	2	17	9	N	15	15	8			-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 #: 15 RRCID -> 237737 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12584 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3299	-0-	-985 B	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3945	-0-	-1263 B	-0-	3944	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5040	X	3974	-0-	-1066 B	-0-	3973	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5208	X	3802	-0-	-1406 B	-0-	3801	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4890	X	3568	-0-	-1322 B	-0-	3567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4092	X	3685	-0-	-407 B	-0-	3684	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 9 RRCID -> 240669 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11562 - 13915

02	2884	X	2281	-0-	-603 B	-1269	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3100	X	2763	-0-	-337 B	-1269	2759	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	X	2424	-0-	-576 B	-0-	2422	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0- B	-0-	3370	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0- B	-0-	3999	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	4605	X	4605	-0-	-0- B	-0-	4596	2	9	9	N	8	8	8			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 240670 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12582 - 12723

02	5460	X	5330	-0-	-130 B	-14650	5320	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	6045	X	5336	-0-	-709 B	-14650	5314	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	5850	X	5107	-0-	-743 B	-0-	5098	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	6014	X	5605	-0-	-409 B	-0-	5582	2	23	9	N	21	21	8			-0-
06	5889	X	5889	-0-	-0- B	-0-	5871	2	18	9	N	16	16	8			-0-
*07	5996	X	5996	-0-	-0- B	-0-	5973	2	23	9	N	21	21	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 25H RRCID -> 241253 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 14457 PERF.15150 - 17005

02	11564	X	11146	-0-	-418 B	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	-0-	-0-	-12803 B	-0-					N	-0-					-0-
04	12390	X	14399	-0-	2009 B	-0-	14399	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	2926	-0-	-9877 B	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
06	22496	X	22496	-0-	-0- B	-0-	22496	2			N	-0-					-0-
07	12803	X	7804	-0-	-4999 B	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 32H RRCID -> 241359 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12928 - 15963

02	2026	X	2026	-0-	-0- B	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	65	-0-	-1885 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	317	-0-	-1915 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	59	-0-	-2431 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	124	-0-	-2449 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241450 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 13902

02	6888	X	5302	-0-	-1586 B	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5525	-0-	-2659 B	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	5559	-0-	-2361 B	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	5503	-0-	-2681 B	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4666	-0-	-2654 B	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4952	-0-	-907 B	-0-	4952	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

02	7364	X	8402	-0-	1038 B	-62522	8383	2	19	9	N	17	17	8			-0-
03	8153	X	8679	-0-	526 B	-61996	8639	2	40	9	N	36	36	8			-0-
04	8190	X	8338	-0-	148 B	-0-	8314	2	24	9	N	22	22	8			-0-
05	9300	X	8394	-0-	-906 B	-0-	8347	2	47	9	N	43	43	8			-0-
06	9000	X	8184	-0-	-816 B	-0-	8151	2	33	9	N	30	30	8			-0-
07	9300	X	6693	-0-	-2607 B	-0-	6653	2	40	9	N	36	36	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4564	X	3996	-0-	-568	B	-0-	3996	2			N	-0-					79
03	5053	X	5049	-0-	-4	B	-0-	4927	2	122	9	N	111	173	1			17
04	4890	X	5639	-0-	749	B	-0-	5639	2			N	-0-					17
05	5691	X	5691	-0-	-0-	B	-0-	5691	2			N	-0-					17
06	5453	X	5453	-0-	-0-	B	-0-	5453	2			N	-0-					17
07	5518	X	4897	-0-	-621	B	-0-	4897	2			N	-0-					17

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11588 - 14041

02	5906	X	5906	-0-	-0-	B	-0-	5903	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	B	-0-	5865	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5520	X	5934	-0-	414	B	-0-	5931	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7077	X	7077	-0-	-0-	B	-0-	7068	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	6053	X	6053	-0-	-0-	B	-0-	6047	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	6632	X	6632	-0-	-0-	B	-0-	6624	2	8	9	N	7	7	8			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

02	5208	X	4217	-0-	-991	B	-0-	4217	2			N	-0-					75
03	5283	X	5283	-0-	-0-	B	-0-	5283	2			N	-0-					75
04	4680	X	5108	-0-	428	B	-0-	5108	2			N	-0-					75
05	4895	X	4895	-0-	-0-	B	-0-	4895	2			N	-0-					75
06	5100	X	4266	-0-	-834	B	-0-	4266	2			N	-0-					75
07	5270	X	4786	-0-	-484	B	-0-	4786	2			N	-0-					75

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

02	4228	X	4086	-0-	-142	B	-0-	4086	2			N	-0-					55
03	4681	X	4487	-0-	-194	B	-0-	4487	2			N	-0-					55
04	4530	X	4205	-0-	-325	B	-0-	4205	2			N	-0-					55
05	4526	X	3755	-0-	-771	B	-0-	3755	2			N	-0-					55
06	4380	X	3671	-0-	-709	B	-0-	3671	2			N	-0-					55
07	4526	X	4109	-0-	-417	B	-0-	4109	2			N	-0-					55

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11555 - 14238

02	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	B	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1574	-0-	44	B	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1513	-0-	-68	B	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1568	N	1568	-0-	-0-	B	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*07	2201	N	2201	-0-	-0-	B	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

02	6076	X	3594	-0-	-2482	B	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6043	-0-	-684	B	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6820	-0-	310	B	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6720	-0-	-7	B	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3772	-0-	-2078	B	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
*07	7089	X	7089	-0-	-0-	B	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF.14922 - 15295

02	1163	N	1163	-0-	-0-	B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	B	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1673	-0-	713	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2212	N	1578	-0-	-634 B	-0-	1571	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2356	N	1323	-0-	-1033 B	-0-	1313	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1740	N	1067	-0-	-673 B	-0-	1061	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257 B	-0-	1465	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1410	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	1181	2	11	9	N	10	10	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244671 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14456 PERF.11641 - 12718

02	10108	X	9759	-0-	-349 B	-15472	9753	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	11501	X	10637	-0-	-864 B	-15472	10625	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	11130	X	9772	-0-	-1358 B	-0-	9764	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	11501	X	10041	-0-	-1460 B	-0-	10027	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	10470	X	10046	-0-	-424 B	-0-	10035	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	10819	X	10455	-0-	-364 B	-0-	10441	2	14	9	N	13	13	8			-0-

KING, GAIL WELL #: 35 RRCID -> 244682 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13228 - 14850

02	3069	X	3069	-0-	-0- B	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2818	-0-	-3 B	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2642	-0-	-88 B	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0- B	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	3755	X	3755	-0-	-0- B	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*07	3134	X	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245125 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14472 PERF.11635 - 14084

02	3752	X	3480	-0-	-272 B	-27105	3480	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214 B	-27105	3940	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3783	-0-	-237 B	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3398	-0-	-412 B	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3433	-0-	-504 B	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

02	5180	X	5180	-0-	-0- B	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5662	X	5662	-0-	-0- B	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5402	-0-	-58 B	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5440	-0-	-202 B	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4779	-0-	-681 B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4387	-0-	-1255 B	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

02	5488	X	477	-0-	-5011 B	-0-	477	2			N	-0-					24
03	6076	X	2446	-0-	-3630 B	-0-	2446	2			N	-0-					24
04	5490	X	4368	-0-	-1122 B	-0-	4368	2			N	-0-					24
05	5270	X	4303	-0-	-967 B	-0-	4303	2			N	-0-					24
06	4021	X	4021	-0-	-0- B	-0-	4021	2			N	-0-					24
07	4526	X	1145	-0-	-3381 B	-0-	1145	2			N	-0-					24

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

02	4984	X	3374	-0-	-1610 B	-0-	3374	2			N	-0-					65
03	5518	X	4683	-0-	-835 B	-0-	4683	2			N	-0-					65
04	5340	X	4702	-0-	-638 B	-0-	4702	2			N	-0-					65
05	5294	X	5294	-0-	-0- B	-0-	5294	2			N	-0-					65
06	4570	X	4570	-0-	-0- B	-0-	4570	2			N	-0-					65
07	4867	X	4207	-0-	-660 B	-0-	4207	2			N	-0-					65

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248111 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 12619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11620 X	7370	-0-	-4250 B	-0-	7356	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	12865 X	5171	-0-	-7694 B	-0-	5151	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	14370 X	5808	-0-	-8562 B	-0-	5794	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	14849 X	10366	-0-	-4483 B	-0-	10320	2	46	9	N	42	42	8			-0-
06	14370 X	12201	-0-	-2169 B	-0-	12161	2	40	9	N	36	36	8			-0-
*07	9283 X	9283	-0-	-0- B	-0-	9247	2	36	9	N	33	33	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251112 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 12688

02	6104 X	6131	-0-	27 B	-5956	6121	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	6758 X	5446	-0-	-1312 B	-5956	5429	2	17	9	N	15	15	8			-0-
04	6240 X	4731	-0-	-1509 B	-0-	4721	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	6758 X	5871	-0-	-887 B	-0-	5849	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	6540 X	6261	-0-	-279 B	-0-	6243	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	6758 X	6648	-0-	-110 B	-0-	6626	2	22	9	N	20	20	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 13 RRCID -> 251277 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11660 - 12862

02	1260 N	1024	-0-	-236 B	-688	1023	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1519 N	1297	-0-	-222 B	-688	1296	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800 N	1158	-0-	-642 B	-0-	1157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1147 N	1113	-0-	-34 B	-0-	1112	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1260 N	1033	-0-	-227 B	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1163	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JIMMY BEDDINGFIELD G.U. NO. II WELL #: 5H RRCID -> 251632 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 17366 PERF.14825 - 17229

02	3192 X	4511	-0-	1319 B	-643876	4511	2			N	-0-					5
03	3534 X	4978	-0-	1444 B	-642432	4978	2			N	-0-					5
04	3420 X	5110	-0-	1690 B	-0-	5110	2			N	-0-					5
05	3534 X	2540	-0-	-994 B	-0-	2540	2			N	-0-					5
06	3420 X	3385	-0-	-35 B	-0-	3385	2			N	-0-					5
07	3534 X	2847	-0-	-687 B	-0-	2847	2			N	-0-					5

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251741 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 14627

02	2884 X	2541	-0-	-343 B	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
03	5979 X	5979	-0-	-0- B	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
04	3090 X	3218	-0-	128 B	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
05	3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2233	-0-	-857 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*07	3589 X	3589	-0-	-0- B	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251912 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 14066

02	9100 X	5202	-0-	-3898 B	-0-	5191	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	7482 X	7482	-0-	-0- B	-0-	7457	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	7440 X	4877	-0-	-2563 B	-0-	4866	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	7688 X	7556	-0-	-132 B	-0-	7524	2	32	9	N	29	29	8			-0-
06	7440 X	6375	-0-	-1065 B	-0-	6356	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	7471 X	6474	-0-	-997 B	-0-	6449	2	25	9	N	23	23	8			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016

02	5124 X	4825	-0-	-299 B	-41458	4822	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5673 X	5069	-0-	-604 B	-41458	5061	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5340 X	5287	-0-	-53 B	-0-	5283	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	5492	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	5160 X	4884	-0-	-276 B	-0-	4877	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5456 X	4951	-0-	-505 B	-0-	4942	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0- B	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267 B	-0-	31	1	662	2	N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345 B	-0-	12	1	294	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	35	1	925	2	N	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337 B	-0-	13	1	363	2	N	-0-					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837

02	3248	X	3196	-0-	-52 B	-0-	3196	2			N	-0-					20
03	3596	X	3361	-0-	-235 B	-0-	3361	2			N	-0-					20
04	3480	X	3197	-0-	-283 B	-0-	3197	2			N	-0-					20
05	3596	X	3240	-0-	-356 B	-0-	3240	2			N	-0-					20
06	3420	X	3053	-0-	-367 B	-0-	3053	2			N	-0-					20
07	3534	X	3371	-0-	-163 B	-0-	3371	2			N	-0-					20

KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

02	4368	X	3155	-0-	-1213 B	-0-	3155	2			N	-0-					67
03	4836	X	4197	-0-	-639 B	-0-	4197	2			N	-0-					67
04	4680	X	3408	-0-	-1272 B	-0-	3408	2			N	-0-					67
05	4340	X	3641	-0-	-699 B	-0-	3641	2			N	-0-					67
06	4050	X	3713	-0-	-337 B	-0-	3713	2			N	-0-					67
*07	4283	X	4283	-0-	-0- B	-0-	4283	2			N	-0-					67

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

02	3808	X	968	-0-	-2840 B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0- B	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2847	-0-	-1233 B	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2641	-0-	-1575 B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	268	-0-	-3812 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	92	-0-	-4124 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

02	1848	N	1660	-0-	-188 B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1198	-0-	-755 B	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1528	-0-	-152 B	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	736	-0-	-434 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	814	-0-	-767 B	-0-	814	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

02	4312	X	3742	-0-	-570 B	-0-	3738	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4774	X	3941	-0-	-833 B	-0-	3932	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	4620	X	3738	-0-	-882 B	-0-	3732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4650	X	3857	-0-	-793 B	-0-	3846	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4020	X	3830	-0-	-190 B	-0-	3822	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4154	X	4119	-0-	-35 B	-0-	4108	2	11	9	N	10	10	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

02	4760	X	4688	-0-	-72 B	-20522	4684	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	5164	-0-	-106 B	-20522	5156	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5100	X	4827	-0-	-273 B	-0-	4823	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5270	X	5000	-0-	-270 B	-0-	4991	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	5070	X	4991	-0-	-79 B	-0-	4984	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	5177	X	5069	-0-	-108 B	-0-	5060	2	9	9	N	8	8	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	6227	-0-	963 B	-13322	6227	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	6496	-0-	3365 B	-9957	6496	2			N	-0-					-0-
04	5640 X	1779	-0-	-3861 B	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
05	5828 X	5617	-0-	-211 B	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
06	5640 X	2848	-0-	-2792 B	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
*07	9146 X	9146	-0-	-0- B	-0-	9146	2			N	-0-					-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

02	4144 X	3918	-0-	-226 B	-9479	3917	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4309 X	3952	-0-	-357 B	-9479	3949	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4170 X	3584	-0-	-586 B	-0-	3583	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4340 X	3499	-0-	-841 B	-0-	3498	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4200 X	3334	-0-	-866 B	-0-	3333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4340 X	3387	-0-	-953 B	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

02	4760 X	4565	-0-	-195 B	-0-	4565	2			N	-0-					50
03	5208 X	3664	-0-	-1544 B	-0-	3664	2			N	-0-					50
04	5010 X	4287	-0-	-723 B	-0-	4287	2			N	-0-					50
05	5321 X	5321	-0-	-0- B	-0-	5321	2			N	-0-					50
06	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	5012	2			N	-0-					50
07	5053 X	4979	-0-	-74 B	-0-	4979	2			N	-0-					50

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

02	10976 X	9759	-0-	-1217 B	-0-	9752	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	11831 X	11831	-0-	-0- B	-0-	11817	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	9360 X	7144	-0-	-2216 B	-0-	7132	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	10819 X	5454	-0-	-5365 B	-0-	5450	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	11460 X	4997	-0-	-6463 B	-0-	4993	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	11842 X	5913	-0-	-5929 B	-0-	5910	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824

02	9869 X	9869	-0-	-0- B	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
03	10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
04	7350 X	10065	-0-	2715 B	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
05	10570 X	10570	-0-	-0- B	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
06	10558 X	10558	-0-	-0- B	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
*07	13973 X	13973	-0-	-0- B	-0-	13973	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354

02	3724 X	3734	-0-	10 B	-4706	3734	2			N	-0-					-0-
03	4557 X	4092	-0-	-465 B	-4706	4092	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3800	-0-	-610 B	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
05	4557 X	3642	-0-	-915 B	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
06	4260 X	3685	-0-	-575 B	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	3648	-0-	-475 B	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227

02	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
03	4460 X	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	3544	-0-	544 B	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3545 X	3545	-0-	-0- B	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1454	-0-	-1546 B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1806	-0-	-1294 B	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	B	-0-					N	-0-				-0-
03	3627 X	1235	-0-	-2392	B	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
04	3210 X	7168	-0-	3958	B	-0-	7168	2			N	-0-				-0-
05	7194 X	7194	-0-	-0-	B	-0-	7194	2			N	-0-				-0-
06	1200 X	242	-0-	-958	B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
*07	5055 X	5055	-0-	-0-	B	-0-	5055	2			N	-0-				-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

02	5712 X	4538	-0-	-1174	B	-0-	4538	2			N	-0-				-0-
03	6324 X	4451	-0-	-1873	B	-0-	4451	2			N	-0-				-0-
04	6120 X	4879	-0-	-1241	B	-0-	4879	2			N	-0-				-0-
05	6324 X	3336	-0-	-2988	B	-0-	3336	2			N	-0-				-0-
06	6120 X	5019	-0-	-1101	B	-0-	5019	2			N	-0-				-0-
07	5053 X	4146	-0-	-907	B	-0-	4146	2			N	-0-				-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

02	5138 X	5138	-0-	-0-	B	-0-	149	1	4989	2	N	-0-				-0-
03	6045 X	2012	-0-	-4033	B	-0-	59	1	1953	2	N	-0-				-0-
04	10440 X	9086	-0-	-1354	B	-0-	263	1	8823	2	N	-0-				-0-
05	23664 X	23664	-0-	-0-	B	-0-	730	1	22934	2	N	-0-				-0-
06	10440 X	5723	-0-	-4717	B	-0-	167	1	5556	2	N	-0-				-0-
07	9393 X	-0-	-0-	-9393	B	-0-					N	-0-				-0-

FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

02	3728 X	3728	-0-	-0-	B	-0-	3728	2			N	-0-				38
03	4061 X	3615	-0-	-446	B	-0-	3615	2			N	-0-				38
04	3930 X	3067	-0-	-863	B	-0-	3067	2			N	-0-				38
05	4061 X	3236	-0-	-825	B	-0-	3236	2			N	-0-				38
06	3930 X	3660	-0-	-270	B	-0-	3660	2			N	-0-				38
07	4061 X	3437	-0-	-624	B	-0-	3437	2			N	-0-				38

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

02	5908 X	5584	-0-	-324	B	-40064	5584	2			N	-0-				-0-
03	6107 X	5975	-0-	-132	B	-40064	5975	2			N	-0-				-0-
04	6000 X	5685	-0-	-315	B	-0-	5685	2			N	-0-				-0-
05	6200 X	5993	-0-	-207	B	-0-	5993	2			N	-0-				-0-
06	6000 X	5618	-0-	-382	B	-0-	5618	2			N	-0-				-0-
07	6169 X	4489	-0-	-1680	B	-0-	4489	2			N	-0-				-0-

GAIL KING WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

02	8848 X	3599	-0-	-5249	B	-0-	3599	2			N	-0-				-0-
03	9796 X	5853	-0-	-3943	B	-0-	5853	2			N	-0-				-0-
04	7260 X	7207	-0-	-53	B	-0-	7207	2			N	-0-				-0-
05	9388 X	9388	-0-	-0-	B	-0-	9388	2			N	-0-				-0-
06	7260 X	6048	-0-	-1212	B	-0-	6048	2			N	-0-				-0-
07	7440 X	6993	-0-	-447	B	-0-	6993	2			N	-0-				-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 257610 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12662 - 14050

02	2968 X	2904	-0-	-64	B	-8639	2903	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	3286 X	3124	-0-	-162	B	-8639	3123	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	3180 X	3068	-0-	-112	B	-0-	3068	2			N	-0-				-0-
05	3224 X	2986	-0-	-238	B	-0-	2985	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	3120 X	2638	-0-	-482	B	-0-	2638	2			N	-0-				-0-
07	3224 X	2817	-0-	-407	B	-0-	2817	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 #: 10 RRCID -> 257620 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2158	-0-	-1146 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	14057	-0-	10517 B	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
05	12446	X	12446	-0-	-0- B	-0-	12446	2			N	-0-					-0-
06	7365	X	7365	-0-	-0- B	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
*07	12171	X	12171	-0-	-0- B	-0-	12171	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257750 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 12698

02	4032	X	3504	-0-	-528 B	-0-	3489	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0- B	-0-	4606	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	4380	X	3529	-0-	-851 B	-0-	3514	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4526	X	3346	-0-	-1180 B	-0-	3320	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	4500	X	3448	-0-	-1052 B	-0-	3428	2	20	9	N	18	18	8			-0-
07	4650	X	3811	-0-	-839 B	-0-	3781	2	30	9	N	27	27	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005

02	3080	X	1765	-0-	-1315 B	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	888	-0-	-1933 B	-0-	886	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2790	X	2685	-0-	-105 B	-0-	2683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0- B	-0-	3168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	3118	X	3118	-0-	-0- B	-0-	3117	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511

02	9576	X	6357	-0-	-3219 B	-0-	6357	2			N	-0-					120
03	10997	X	10997	-0-	-0- B	-0-	10997	2			N	-0-					120
04	9600	X	8960	-0-	-640 B	-0-	8960	2			N	-0-					120
05	9920	X	7627	-0-	-2293 B	-0-	7627	2			N	-0-					120
06	10650	X	9455	-0-	-1195 B	-0-	9455	2			N	-0-					120
*07	13216	X	13216	-0-	-0- B	-0-	13216	2			N	-0-					120

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919

02	2856	X	2602	-0-	-254 B	-11506	2595	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3162	X	2824	-0-	-338 B	-11506	2812	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2970	X	2841	-0-	-129 B	-0-	2833	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3069	X	2859	-0-	-210 B	-0-	2844	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2880	X	2760	-0-	-120 B	-0-	2749	2	11	9	N	10	10	8			-0-
07	2945	X	2676	-0-	-269 B	-0-	2663	2	13	9	N	12	12	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

02	6048	X	5954	-0-	-94 B	-0-	5952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0- B	-0-	6346	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6120	X	5990	-0-	-130 B	-0-	5989	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6603	X	5766	-0-	-837 B	-0-	5759	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	6390	X	5621	-0-	-769 B	-0-	5619	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6603	X	5402	-0-	-1201 B	-0-	5400	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GAIL KING WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

02	6384	X	183	-0-	-6201 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	124	-0-	-6944 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	7595	-0-	755 B	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3403	-0-	-2177 B	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4740	-0-	-90 B	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	5480	-0-	-2208 B	-0-	5480	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 #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	5846	-0-	1086	B	-50666	5846	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5761	-0-	491	B	-50175	5761	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5108	-0-	8	B	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	B	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5147	X	5147	-0-	-0-	B	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5129	-0-	-141	B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	X	2371	-0-	-205	B	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	B	-0-	2631	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	2327	-0-	-133	B	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2416	-0-	-219	B	-0-	2415	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2550	X	2093	-0-	-457	B	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2135	-0-	-500	B	-0-	2135	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556	X	8276	-0-	4720	B	-55888	8276	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	11584	-0-	7647	B	-48241	11584	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	9761	-0-	5951	B	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6364	-0-	-1076	B	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	7042	-0-	-158	B	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6719	-0-	-721	B	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	6347	-0-	-149	B	-38294	6347	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	7573	-0-	1311	B	-36983	7573	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5429	-0-	-241	B	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4542	-0-	-2418	B	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7017	-0-	-175	B	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	37	-0-	37	B	-405001	37	2			N	-0-					100
03	0	X	16	-0-	16	B	-404985	16	2			N	-0-					100
04	0	X	1086	-0-	1086	B	-0-	1086	2			N	-0-					100
05	8363	X	8363	-0-	-0-	B	-0-	8363	2			N	-0-					100
06	8253	X	8253	-0-	-0-	B	-0-	8253	2			N	-0-					100
*07	6715	X	6715	-0-	-0-	B	-0-	6715	2			N	-0-					100

GAIL KING WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10136	X	7656	-0-	-2480	B	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	4951	-0-	-7418	B	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	6586	-0-	-5384	B	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	6676	-0-	-5693	B	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6306	-0-	-1884	B	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5998	-0-	-2465	B	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2959	X	2959	-0-	-0-	B	-0-	2956	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3255	X	3151	-0-	-104	B	-0-	3143	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	3330	X	2171	-0-	-1159	B	-0-	2168	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3441	X	2265	-0-	-1176	B	-0-	2258	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3330	X	2016	-0-	-1314	B	-0-	2012	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3286	X	967	-0-	-2319	B	-0-	964	2	3	9	N	3	3	8			-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 #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2733	-0-	-1019	B	-8303	2730	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3282	-0-	-872	B	-8303	3276	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3840	X	3002	-0-	-838	B	-0-	2999	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	3015	-0-	-953	B	-0-	3009	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3210	X	3157	-0-	-53	B	-0-	3151	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	3286	X	3179	-0-	-107	B	-0-	3173	2	6	9	N	5	5	8			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517

02	7252	X	4963	-0-	-2289	B	-0-	4948	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	7564	X	6040	-0-	-1524	B	-0-	6009	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	7230	X	5803	-0-	-1427	B	-0-	5786	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	7471	X	6272	-0-	-1199	B	-0-	6239	2	33	9	N	30	30	8			-0-
06	6300	X	5862	-0-	-438	B	-0-	5833	2	29	9	N	26	26	8			-0-
07	6045	X	5498	-0-	-547	B	-0-	5472	2	26	9	N	24	24	8			-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397

02	21223	X	21223	-0-	-0-	B	-0-	21223	2			N	-0-					-0-
03	20279	X	20279	-0-	-0-	B	-0-	20279	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	17836	-0-	-734	B	-0-	17836	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	15730	-0-	-3459	B	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15294	-0-	-3276	B	-0-	15294	2			N	-0-					-0-
07	19189	X	10754	-0-	-8435	B	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

02	7168	X	5269	-0-	-1899	B	-151837	5267	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7998	X	5481	-0-	-2517	B	-151837	5478	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	7740	X	6225	-0-	-1515	B	-0-	6223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7998	X	5678	-0-	-2320	B	-0-	5675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	6840	X	5794	-0-	-1046	B	-0-	5792	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6448	X	1954	-0-	-4494	B	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

02	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	5471	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	B	-0-	6093	2	26	9	N	24	24	8			-0-
04	4260	X	5314	-0-	1054	B	-0-	5300	2	14	9	N	13	13	8			-0-
05	5340	X	5340	-0-	-0-	B	-0-	5311	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	4590	X	4424	-0-	-166	B	-0-	4407	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	5559	X	5559	-0-	-0-	B	-0-	5528	2	31	9	N	28	28	8			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

02	2828	X	1441	-0-	-1387	B	-0-	1434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3131	X	1688	-0-	-1443	B	-0-	1673	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	3030	X	1552	-0-	-1478	B	-0-	1543	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2852	X	2461	-0-	-391	B	-0-	2433	2	28	9	N	25	25	8			-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	B	-0-	3212	2	26	9	N	24	24	8			-0-
*07	3269	X	3269	-0-	-0-	B	-0-	3234	2	35	9	N	32	32	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

02	7952	X	7531	-0-	-421	B	-39382	7527	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	8773	X	8366	-0-	-407	B	-39382	8357	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	7786	-0-	-674	B	-0-	7780	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8556	X	7922	-0-	-634	B	-0-	7910	2	12	9	N	11	11	8			-0-
06	8453	X	8453	-0-	-0-	B	-0-	8445	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	8604	X	8604	-0-	-0-	B	-0-	8594	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1941	N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0- B	-0-	2177	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070	N	2066	-0-	-4 B	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0- B	-0-	2148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0- B	-0-	2105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2139	N	1207	-0-	-932 B	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

02	7021	X	7021	-0-	-0- B	-0-	7003	2	18	9	N	16	16	8			-0-
03	6327	X	6327	-0-	-0- B	-0-	6315	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2730	X	5474	-0-	2744 B	-0-	5466	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0- B	-0-	5593	2	14	9	N	13	13	8			-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0- B	-0-	5568	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	5497	X	5497	-0-	-0- B	-0-	5484	2	13	9	N	12	12	8			-0-

GAIL KING WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

02	4424	X	3524	-0-	-900 B	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4881	-0-	-17 B	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3901	-0-	-569 B	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4541	-0-	-16 B	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3417	-0-	-1293 B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	2721	-0-	-2146 B	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

02	25592	X	20136	-0-	-5456 B	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	18404	-0-	-9930 B	-0-	18404	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20846	-0-	-1564 B	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20032	-0-	-2257 B	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20211	-0-	-1359 B	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
07	22289	X	13758	-0-	-8531 B	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

02	3724	X	2685	-0-	-1039 B	-177100	2684	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323 B	-177100	3456	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3263	-0-	-157 B	-0-	3262	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3426	-0-	-108 B	-0-	3423	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3360	X	2878	-0-	-482 B	-0-	2875	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3472	X	3207	-0-	-265 B	-0-	3205	2	2	9	N	2	2	8			-0-

VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546

02	4330	X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0- B	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	4795	-0-	1825 B	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	4376	X	4376	-0-	-0- B	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0- B	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
*07	3651	X	3651	-0-	-0- B	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703

02	6524	X	7269	-0-	745 B	-472538	7269	2			N	-0-					7
03	8494	X	2688	-0-	-5806 B	-472538	2688	2			N	-0-					7
04	8220	X	2133	-0-	-6087 B	-0-	2133	2			N	-0-					7
05	8494	X	2664	-0-	-5830 B	-0-	2664	2			N	-0-					7
06	7800	X	2077	-0-	-5723 B	-0-	2077	2			N	-0-					7
07	8060	X	2680	-0-	-5380 B	-0-	2680	2			N	-0-					7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	X	1998	-0-	-270 B	-0-	1997	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2263	X	2248	-0-	-15 B	-0-	2246	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190	X	2136	-0-	-54 B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2080	-0-	-183 B	-0-	2079	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2190	X	2025	-0-	-165 B	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	2082	-0-	-181 B	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3101	-0-	-651 B	-0-	3100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3426	-0-	-666 B	-0-	3424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3960	X	3631	-0-	-329 B	-0-	3630	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3875	X	3483	-0-	-392 B	-0-	3481	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3390	X	3230	-0-	-160 B	-0-	3228	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	4427	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6384	X	6037	-0-	-347 B	-0-	141	1	5896	2	N	-0-					90
03	6541	X	5960	-0-	-581 B	-0-	149	1	5811	2	N	-0-					90
04	6330	X	6005	-0-	-325 B	-0-	160	1	5760	2	N	77					167
							85	9									
05	6696	X	6450	-0-	-246 B	-0-	167	1	6255	2	N	25	170	1			22
							28	9									
06	6480	X	5947	-0-	-533 B	-0-	160	1	5787	2	N	-0-					22
07	6696	X	4717	-0-	-1979 B	-0-	120	1	4597	2	N	-0-					22

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	-0-	-0-	-2772 B	-0-					N	-0-					-0-
03	7871	X	7871	-0-	-0- B	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	44278	-0-	42028 B	-0-	44278	2			N	-0-					-0-
05	20753	X	20753	-0-	-0- B	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
06	24011	X	24011	-0-	-0- B	-0-	24011	2			N	-0-					-0-
*07	21722	X	21722	-0-	-0- B	-0-	21722	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836	X	5	-0-	-3831 B	-6705	5	2			N	-0-					-0-
03	775	X	5	-0-	-770 B	-6705	5	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6916	X	3906	-0-	-3010 B	-951	3906	2			N	-0-					-0-
03	17304	X	18255	-0-	951 B	-0-	18255	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	5811	-0-	3501 B	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	10286	X	10286	-0-	-0- B	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	7623	-0-	-5187 B	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	7576	-0-	-5661 B	-0-	7576	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GAIL KING WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2130	-0-	-334 B	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2329	-0-	-58 B	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2200	-0-	-200 B	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2253	-0-	-103 B	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2173	-0-	-77 B	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*07	2286	N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

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
02	10690	X	10690	-0-	-0- B	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
03	11337	X	11337	-0-	-0- B	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	8899	-0-	7009 B	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0- B	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	6803	X	6803	-0-	-0- B	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
*07	4685	X	4685	-0-	-0- B	-0-	4685	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2255	-0-	-405 B	-0-	2251	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2232	X	1798	-0-	-434 B	-0-	1791	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2580	X	1722	-0-	-858 B	-0-	1718	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2666	X	2333	-0-	-333 B	-0-	2322	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	2580	X	2081	-0-	-499 B	-0-	2074	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	2511	X	1984	-0-	-527 B	-0-	1974	2	10	9	N	9	9	8			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6434	X	6434	-0-	-0- B	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	7157	X	7157	-0-	-0- B	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	7112	-0-	3872 B	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	6689	X	6689	-0-	-0- B	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
06	5884	X	5884	-0-	-0- B	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
*07	6401	X	6401	-0-	-0- B	-0-	6401	2			N	-0-					-0-

HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	835	-0-	-1153 B	-0-	40	1	795	2	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0- B	-0-	86	1	1801	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1604	-0-	14 B	-0-	70	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	2055	N	2055	-0-	-0- B	-0-	94	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1706	-0-	-124 B	-0-	86	1	1620	2	N	-0-					-0-
*07	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	83	1	1594	2	N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705

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

GAIL KING WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12981	X	12981	-0-	-0- B	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8019	-0-	-2862 B	-0-	8019	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	5932	-0-	-5768 B	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13157	-0-	-917 B	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	11065	-0-	-2555 B	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	9118	-0-	-4956 B	-0-	9118	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2804	-0-	-80 B	-0-	2803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3193 X	2982	-0-	-211 B	-0-	2981	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2910 X	2958	-0-	48 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2640	-0-	-460 B	-0-	2639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3000 X	2938	-0-	-62 B	-0-	2937	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100 X	2935	-0-	-165 B	-0-	2934	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881

02	3268 X	3268	-0-	-0- B	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	3211	-0-	931 B	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	2356 X	2234	-0-	-122 B	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*07	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

GAIL KING WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401

02	4004 X	3523	-0-	-481 B	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3843	-0-	-590 B	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3841	-0-	-299 B	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	3838	-0-	-378 B	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3157	-0-	-863 B	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3032	-0-	-936 B	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

02	2856 X	2530	-0-	-326 B	-0-	2520	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3410 X	3103	-0-	-307 B	-0-	3078	2	25	9	N	23	23	8			-0-
04	3300 X	2807	-0-	-493 B	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	3410 X	3391	-0-	-19 B	-0-	3357	2	34	9	N	31	31	8			-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0- B	-0-	3377	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*07	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	3431	2	33	9	N	30	30	8			-0-

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

02	5124 X	4744	-0-	-380 B	-8223	4744	2			N	-0-					17
03	5673 X	5582	-0-	-91 B	-8223	5582	2			N	-0-					17
04	5490 X	3541	-0-	-1949 B	-0-	3541	2			N	-0-					17
05	5787 X	5787	-0-	-0- B	-0-	5787	2			N	-0-					17
06	5400 X	2581	-0-	-2819 B	-0-	2581	2			N	-0-					17
07	5580 X	3646	-0-	-1934 B	-0-	3646	2			N	-0-					17

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

02	2576 X	2092	-0-	-484 B	-0-	2092	2			N	-0-					55
03	2852 X	2211	-0-	-641 B	-0-	2211	2			N	-0-					55
04	2670 X	2589	-0-	-81 B	-0-	2589	2			N	-0-					55
05	2325 X	2165	-0-	-160 B	-0-	2165	2			N	-0-					55
06	2452 X	2452	-0-	-0- B	-0-	2452	2			N	-0-					55
07	2666 X	2312	-0-	-354 B	-0-	2312	2			N	-0-					55

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

02	3276 X	2386	-0-	-890 B	-81148	2385	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3627 X	2829	-0-	-798 B	-81148	2827	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510 X	2867	-0-	-643 B	-0-	2866	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627 X	3203	-0-	-424 B	-0-	3201	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3823 X	3823	-0-	-0- B	-0-	3821	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*07	3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3085	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	2374	-0-	-1098 B	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
03	3844 X	1764	-0-	-2080 B	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	1545	-0-	-2175 B	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
05	3844 X	2299	-0-	-1545 B	-0-	2299 2		N	-0-			-0-
06	3720 X	2799	-0-	-921 B	-0-	2799 2		N	-0-			-0-
*07	6478 X	6478	-0-	-0- B	-0-	6478 2		N	-0-			-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

02	27636 X	24405	-0-	-3231 B	-0-	24405 2		N	-0-			18
03	29667 X	26465	-0-	-3202 B	-0-	26465 2		N	-0-			18
04	27210 X	24572	-0-	-2638 B	-0-	24572 2		N	-0-			18
05	28117 X	25357	-0-	-2760 B	-0-	25357 2		N	-0-			18
06	26520 X	22958	-0-	-3562 B	-0-	22958 2		N	-0-			18
07	27032 X	13553	-0-	-13479 B	-0-	13553 2		N	-0-			18

VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553

02	10360 X	7888	-0-	-2472 B	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
03	9517 X	7333	-0-	-2184 B	-0-	7333 2		N	-0-			-0-
04	11100 X	8753	-0-	-2347 B	-0-	8753 2		N	-0-			-0-
05	11470 X	8325	-0-	-3145 B	-0-	8325 2		N	-0-			-0-
06	11100 X	3558	-0-	-7542 B	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
07	9052 X	4655	-0-	-4397 B	-0-	4655 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260

02	12432 X	10373	-0-	-2059 B	-0-	10373 2		N	-0-			-0-
03	13764 X	8493	-0-	-5271 B	-0-	8493 2		N	-0-			-0-
04	13320 X	9102	-0-	-4218 B	-0-	9102 2		N	-0-			-0-
05	11470 X	9603	-0-	-1867 B	-0-	9603 2		N	-0-			-0-
06	11100 X	7874	-0-	-3226 B	-0-	7874 2		N	-0-			-0-
07	11470 X	7101	-0-	-4369 B	-0-	7101 2		N	-0-			-0-

GAIL KING WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785

02	15641 X	15641	-0-	-0- B	-0-	15641 2		N	-0-			-0-
03	16926 X	13952	-0-	-2974 B	-0-	13952 2		N	-0-			-0-
04	16380 X	11526	-0-	-4854 B	-0-	11526 2		N	-0-			-0-
05	16926 X	11619	-0-	-5307 B	-0-	11619 2		N	-0-			-0-
06	16380 X	9361	-0-	-7019 B	-0-	9361 2		N	-0-			-0-
07	16926 X	9793	-0-	-7133 B	-0-	9793 2		N	-0-			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266056 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 12905

02	5964 X	5161	-0-	-803 B	-0-	5141 2	20 9	N	18	18 8		-0-
03	5673 X	4694	-0-	-979 B	-0-	4661 2	33 9	N	30	30 8		-0-
04	5490 X	5848	-0-	358 B	-0-	5822 2	26 9	N	24	24 8		-0-
05	5704 X	5333	-0-	-371 B	-0-	5287 2	46 9	N	42	42 8		-0-
06	5520 X	4444	-0-	-1076 B	-0-	4415 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07	6045 X	5217	-0-	-828 B	-0-	5173 2	44 9	N	40	40 8		-0-

BLAZEK WELL #: 9H RRCID -> 266119 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13450 - 18903

02	69552 X	58847	-0-	-10705 B	-0-	58847 2		N	-0-			39
03	76291 X	60809	-0-	-15482 B	-0-	60809 2		N	-0-			39
04	73800 X	57226	-0-	-16574 B	-0-	57226 2		N	-0-			39
05	74524 X	60196	-0-	-14328 B	-0-	60043 2	153 9	N	139	158 1		20
06	68880 X	58327	-0-	-10553 B	-0-	58327 2		N	-0-			20
07	65162 X	59837	-0-	-5325 B	-0-	59837 2		N	-0-			20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266138 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 14275 PERF.14650 - 17153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2597	X	2597	-0-	-0-	B	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	11104	X	11104	-0-	-0-	B	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
04	150	X	12797	-0-	12647	B	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
05	7594	X	7594	-0-	-0-	B	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	2286	X	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
*07	3954	X	3954	-0-	-0-	B	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

02	3248	X	1733	-0-	-1515	B	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	B	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2587	-0-	-413	B	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2779	-0-	-321	B	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	B	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3116	-0-	-108	B	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14310 - 19063

02	23100	X	8972	-0-	-14128	B	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	5505	-0-	-20907	B	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	25560	X	1347	-0-	-24213	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	1353	-0-	-25059	B	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	1486	-0-	-12164	B	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	73	-0-	-9847	B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

02	4900	X	4237	-0-	-663	B	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5013	-0-	-288	B	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3082	-0-	-1868	B	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4586	-0-	-529	B	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3056	-0-	-1894	B	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2157	-0-	-2865	B	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

02	10668	X	6352	-0-	-4316	B	-62946	6352	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6643	-0-	-2440	B	-62946	6643	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5139	-0-	-2151	B	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6377	-0-	-660	B	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
06	64853	X	64853	-0-	-0-	B	-0-	64853	2			N	-0-					-0-
*07	13859	X	13859	-0-	-0-	B	-0-	13859	2			N	-0-					-0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

02	11953	X	11953	-0-	-0-	B	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
03	12884	X	12884	-0-	-0-	B	-0-	12884	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	11178	-0-	7458	B	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
05	19009	X	19009	-0-	-0-	B	-0-	19009	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3649	-0-	-71	B	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
*07	7720	X	7720	-0-	-0-	B	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

02	3360	X	3000	-0-	-360	B	-0-	103	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1649	-0-	-2071	B	-0-	66	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2773	-0-	-827	B	-0-	117	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2669	-0-	-1051	B	-0-	120	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1821	-0-	-1779	B	-0-	72	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	1995	-0-	-1322	B	-0-	81	1	1914	2	N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	16744 X	7125	-0-	-9619 B	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	17391 X	1383	-0-	-16008 B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	20400 X	-0-	-0-	-20400 B	-0-					N	-0-					-0-
05	21080 X	3158	-0-	-17922 B	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
06	12870 X	3913	-0-	-8957 B	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	3428	-0-	-4446 B	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036

02	6944 X	6868	-0-	-76 B	-182970	6864	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	7874 X	5629	-0-	-2245 B	-182970	5622	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	7620 X	5410	-0-	-2210 B	-0-	5406	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	7874 X	5914	-0-	-1960 B	-0-	5905	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	7350 X	6624	-0-	-726 B	-0-	6617	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	7595 X	5620	-0-	-1975 B	-0-	5612	2	8	9	N	7	7	8			-0-

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770

02	8295 X	8295	-0-	-0- B	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
03	9145 X	8160	-0-	-985 B	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
04	8850 X	8115	-0-	-735 B	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
05	9176 X	7119	-0-	-2057 B	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	8880 X	6612	-0-	-2268 B	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
07	9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-0-					N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

02	13160 X	-0-	-0-	-13160 B	-54827					N	-0-					-0-
03	5363 X	-0-	-0-	-5363 B	-54827					N	-0-					-0-
04	0 X	156	-0-	156 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	19208 X	19208	-0-	-0- B	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
06	25249 X	25249	-0-	-0- B	-0-	25249	2			N	-0-					-0-
*07	20371 X	20371	-0-	-0- B	-0-	20371	2			N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

02	6328 X	2168	-0-	-4160 B	-102828	2168	2			N	-0-					-0-
03	6851 X	51665	-0-	44814 B	-58014	51665	2			N	-0-					-0-
04	6120 X	83075	-0-	76955 B	-0-	83075	2			N	-0-					-0-
05	71927 X	71927	-0-	-0- B	-0-	71927	2			N	-0-					-0-
06	64020 X	64020	-0-	-0- B	-0-	64020	2			N	-0-					-0-
*07	43583 X	43583	-0-	-0- B	-0-	43583	2			N	-0-					-0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

02	39704 X	34134	-0-	-5570 B	-0-	34134	2			N	-0-					8
03	42904 X	37666	-0-	-5238 B	-0-	37666	2			N	-0-					8
04	40380 X	35301	-0-	-5079 B	-0-	35301	2			N	-0-					8
05	40486 X	35462	-0-	-5024 B	-0-	35462	2			N	-0-					8
06	38130 X	33284	-0-	-4846 B	-0-	33284	2			N	-0-					8
07	37789 X	33719	-0-	-4070 B	-0-	33719	2			N	-0-					8

BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543

02	4256 X	2691	-0-	-1565 B	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	3549 X	3549	-0-	-0- B	-0-	3549	2			N	-0-					43
04	4170 X	4991	-0-	821 B	-0-	4991	2			N	-0-					43
05	4771 X	4771	-0-	-0- B	-0-	4771	2			N	-0-					43
06	5205 X	5205	-0-	-0- B	-0-	5205	2			N	-0-					43
07	5146 X	3837	-0-	-1309 B	-0-	3837	2			N	-0-					43

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	7097	-0-	-603 B	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7108	-0-	-1262 B	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6709	-0-	-971 B	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7590	-0-	-346 B	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6715	-0-	-875 B	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	-0-	-0-	-7843 B	-0-					N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984

02	13300	X	9305	-0-	-3995 B	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7536	-0-	-7189 B	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12409	-0-	-1841 B	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	14981	X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	12818	-0-	-532 B	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12570	-0-	-264 B	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

02	6748	X	-0-	-0-	-6748 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	1313	-0-	-2593 B	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	0	X	9041	-0-	9041 B	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0- B	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	3012	-0-	-6319 B	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

02	4060	X	4054	-0-	-6 B	-0-	4054	2			N	-0-					57
03	4495	X	3898	-0-	-597 B	-0-	3898	2			N	-0-					57
04	4350	X	3778	-0-	-572 B	-0-	3778	2			N	-0-					57
05	4495	X	3459	-0-	-1036 B	-0-	3459	2			N	-0-					57
06	4350	X	3414	-0-	-936 B	-0-	3414	2			N	-0-					57
07	4495	X	2542	-0-	-1953 B	-0-	2542	2			N	-0-					57

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

02	3725	X	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0- B	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	4007	-0-	497 B	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0- B	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0- B	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*07	4276	X	4276	-0-	-0- B	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656

02	4844	X	3055	-0-	-1789 B	-0-	3055	2			N	-0-					76
03	5363	X	4466	-0-	-897 B	-0-	4466	2			N	-0-					76
04	4530	X	4105	-0-	-425 B	-0-	4105	2			N	-0-					76
05	4619	X	2845	-0-	-1774 B	-0-	2845	2			N	-0-					76
06	4320	X	3962	-0-	-358 B	-0-	3962	2			N	-0-					76
07	4464	X	4169	-0-	-295 B	-0-	4169	2			N	-0-					76

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003

02	28476	X	26493	-0-	-1983 B	-0-	26479	2	14	9	N	13					33
03	30752	X	28597	-0-	-2155 B	-0-	28524	2	73	9	N	66					99
04	28710	X	26483	-0-	-2227 B	-0-	26483	2			N	-0-					99
05	29326	X	27077	-0-	-2249 B	-0-	27077	2			N	-0-					99
06	28380	X	24728	-0-	-3652 B	-0-	24728	2			N	-0-					99
07	29326	X	25789	-0-	-3537 B	-0-	25789	2			N	-0-					99

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	X	-0-	-0-	-112 B	-320673					N	-0-					-0-
03	124	X	12	-0-	-112 B	-320673	12	2			N	-0-					-0-
04	30	X	2112	-0-	2082 B	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0- B	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 14715 PERF.15075 - 17953

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-173392					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

02	36512	X	32535	-0-	-3977 B	-0-	32535	2			N	-0-					120
03	39525	X	35302	-0-	-4223 B	-0-	35302	2			N	-0-					120
04	37140	X	33095	-0-	-4045 B	-0-	33095	2			N	-0-					120
05	37479	X	33096	-0-	-4383 B	-0-	32942	2	154	9	N	140					260
06	35520	X	30958	-0-	-4562 B	-0-	30939	2	19	9	N	17	187	1			90
07	36022	X	31587	-0-	-4435 B	-0-	31587	2			N	-0-					90

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14950 - 16516

02	168	N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			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	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 14319 PERF.15050 - 17928

02	476	X	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-					-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

02	308	X	68	-0-	-240 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	X	23	-0-	-70 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	90	X	51	-0-	-39 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	69	X	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	157	X	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*07	520	X	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 14742 PERF.15550 - 17678

02	7224	X	-0-	-0-	-7224 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29568	X	23090	-0-	-6478 B	-0-	23090	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	21791	-0-	-10945 B	-0-	21791	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	11704	-0-	-15596 B	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	15303	-0-	-10272 B	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	4080	-0-	-20670 B	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
07	25575	X	12665	-0-	-12910 B	-0-	12665	2			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276032 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 8934

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225289 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9049

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233691 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8857 - 8941

02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755

02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6438	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6555	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	3			N	-0-					-0-
05	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
*07	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			N	-0-					-0-

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400

02	924	N	841	-0-	-83	-0-	841	2			N	-0-					42
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					42
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					42
05	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			N	-0-					42
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					42
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					42

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	150 2		Y	-0-			4
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	189 2	3 9	Y	3	3 1		4
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	140 2	2 9	Y	2	2 1		4
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	142 2	1 9	Y	1			5
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		Y	-0-	3 1		2
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		Y	-0-	1 1		1

RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 166889 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9122 - 9285

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

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173943 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8920 - 9100

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174903 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8945 - 9132

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 176121 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179495 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8644 - 8932

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179609 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

GILLEN, IRA WELL #: 2 RRCID -> 180076 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180421 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181809 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9025 - 9796

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 184953 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 9259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262397 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57	2		N	-0-			13
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			13
04	120 N	196	-0-	76	-0-	196	2		N	-0-			13
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			13
06	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-			13
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2		N	-0-			13

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154483 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9191 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					32
04	30	N	46	-0-	16	-0-	46	2			N	-0-					32
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	133	2	3	9	N	3					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 159236 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8797 - 9229

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MARSHALL 'A' WELL #: 6 RRCID -> 159257 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9003 - 9697

02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					28
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					28
04	990	N	1349	-0-	359	-0-	1349	2			N	-0-					28
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					28
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					28
*07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					28

COOK, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 186132 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252

02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	30	N	324	-0-	294	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 4 RRCID -> 186176 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED "E" WELL #: 5 RRCID -> 186291 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979

02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

02	1792	N	1679	-0-	-113	-0-	1658	2	21	9	N	19					32
03	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1845	2	34	9	N	31					63
04	1560	N	1781	-0-	221	-0-	1761	2	20	9	N	18					81
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					81
06	1830	N	1741	-0-	-89	-0-	1741	2			N	-0-					81
07	1829	N	1704	-0-	-125	-0-	1704	2			N	-0-					81

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1995	2	128	9	N	116	176	1			54
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					54
04	1590	N	1962	-0-	372	-0-	1939	2	23	9	N	21					75
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					75
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					75
*07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					75

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
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					63
04	30	N	43	-0-	13	-0-	43	2			N	-0-					63
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					63
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					63
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					20
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					20
04	180	N	226	-0-	46	-0-	226	2			N	-0-					20
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					20
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					20
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					20

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
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					20
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					20
04	420	N	2093	-0-	1673	-0-	2093	2			N	-0-					20
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					20
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					20
07	2046	N	1834	-0-	-212	-0-	1834	2			N	-0-					20

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
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					13
03	992	N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					13
04	1380	N	971	-0-	-409	-0-	971	2			N	-0-					13
05	1302	N	20	-0-	-1282	-0-	20	2			N	-0-					13
06	720	N	308	-0-	-412	-0-	308	2			N	-0-					13
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2302	2	83	9	N	75					88

PULLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205574 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9316 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					30
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5699	2	36	9	Y	33					63
04	1020	X	4457	-0-	3437	-0-	4433	2	24	9	Y	22					85
05	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4985	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6827	2	17	9	Y	15					48
*07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6350	2	14	9	Y	13					61

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 219375 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832

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

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 219488 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221686 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 222468 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					72
03	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					72
04	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					72
05	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-					72
06	870 N	799	-0-	-71	-0-	799	2			N	-0-					72
07	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					72

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225708 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226289 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

02	700 N	624	-0-	-76	-0-	624	2	N	-0-			10
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2	N	-0-			10
04	720 N	674	-0-	-46	-0-	674	2	N	-0-			10
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-			10
06	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2	N	-0-			10
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	662	2	N	-0-			10

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257608 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956

02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	2153	-0-	773	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257616 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257622 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261358 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 261543 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			90
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			90
04	150 N	168	-0-	18	-0-	168	2		N	-0-			90
05	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2		N	-0-			90
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2		N	-0-			90
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2		N	-0-			90

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264443 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264928 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044

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

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265190 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

02	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					165
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					165
04	3120 X	4182	-0-	1062	-0-	4112	2	70	9	N	64					229
05	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4188	2	39	9	N	35	182	1			82
06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			N	-0-					82
*07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					82

FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

02	2688 X	1011	-0-	-1677	-0-	1011	2			N	-0-					10
03	2573 X	1699	-0-	-874	-0-	1699	2			N	-0-					10
04	2130 X	2246	-0-	116	-0-	2246	2			N	-0-					10
05	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					10
06	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					10
07	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-					10

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275774 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 9156

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (RODESSA) 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-		614	3	N	-0-					113
04	0	N	393	-0-	393	B	-0-		393	3	N	-0-					113
05	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-		635	3	N	-0-					113
06	687	N	687	-0-	-0-	B	-0-		687	3	N	-0-					113
*07	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-		740	3	N	-0-					113

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

02	380	N	380	-0-	-0-		-0-		380	3	N	-0-					72
03	1973	N	1973	-0-	-0-		-0-		1973	3	N	-0-					72
04	1020	N	1051	-0-	31		-0-		1051	3	N	-0-					72
05	546	N	546	-0-	-0-		-0-		546	3	N	-0-					72
06	1410	N	576	-0-	-834		-0-		576	3	N	-0-					72
07	1085	N	424	-0-	-661		-0-		424	3	N	-0-					72

KENNEDY, VERNA WELL #: 1 RRCID -> 140430 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774

02	1904	N	1568	-0-	-336		-0-		1568	3	N	-0-					121
03	2084	N	2084	-0-	-0-		-0-		2084	3	N	-0-					121
04	690	N	1610	-0-	920		-0-		1610	3	N	-0-					121
05	1736	N	1520	-0-	-216		-0-		1520	3	N	-0-					121
06	2010	N	1471	-0-	-539		-0-		1471	3	N	-0-					121
07	1674	N	959	-0-	-715		-0-		959	3	N	-0-					121

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 145879 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686

02	412	N	412	-0-	-0-		-0-		412	3	N	-0-					151
03	2136	N	2136	-0-	-0-		-0-		2136	3	N	-0-					151
04	1110	N	1138	-0-	28		-0-		1138	3	N	-0-					151
05	591	N	591	-0-	-0-		-0-		591	3	N	-0-					151
06	1590	N	624	-0-	-966		-0-		624	3	N	-0-					151
07	1178	N	455	-0-	-723		-0-		455	3	N	-0-					151

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 146479 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					168
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	100	3	1	9	N	1					169
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					169
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					169
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					169
07	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					169

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169495 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 15700 PERF. 9032 - 9094

02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					20
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	101	3	1	9	N	1					21
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					21
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					21
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					21
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					21

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173892 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9031 - 9072

02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					131
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	3	3	9	N	3					134
04	150	N	1105	-0-	955	-0-	1099	3	6	9	N	5					139
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	997	3	1	9	N	1					140
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					140
*07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					140

JENSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225337 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9592 - 10178

02	4480	X	1141	-0-	-3339	-0-	1141	3			Y	-0-					167
03	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	3			Y	-0-					167
04	4800	X	4677	-0-	-123	-0-	4559	3	118	9	Y	107	186	1			88
05	4960	X	3634	-0-	-1326	-0-	3597	3	37	9	Y	34					122
06	4230	X	2798	-0-	-1432	-0-	2734	3	64	9	Y	58					180
07	4836	X	3529	-0-	-1307	-0-	3439	3	90	9	Y	82	177	1			85

ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

02	2100	N	1623	-0-	-477	-0-	1623	3			Y	-0-					40
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					40
04	1920	N	2152	-0-	232	-0-	2141	3	11	9	Y	10					50
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			Y	-0-					50
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1835	3			Y	-0-					50
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-					50

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					113
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					113
04	90	N	253	-0-	163	-0-	253	3			N	-0-					113
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					113
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					113
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					113

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					60
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					60
04	600	N	1935	-0-	1335	-0-	1935	3			N	-0-					60
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					60
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					60
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					60

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 233803 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					111
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					111
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					111
07	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

02	924	N	826	-0-	-98	-0-	625	3	201	9	N	183	181	1			69
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					69
04	720	N	1560	-0-	840	-0-	1560	3			N	-0-					69
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2088	3	23	9	N	21					90
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1845	3	224	9	N	204	178	1			116
*07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2050	3	26	9	N	24					140

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236078 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260

02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					68
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	3			N	-0-					68
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					68
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					68
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					68
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					68

ELLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237262 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9598 - 10224

02	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1151	3	6	9	N	5					89
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	2995	3	6	9	N	5					94
04	330	X	1171	-0-	841	-0-	1165	3	6	9	N	5					99
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					99
06	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1564	3	2	9	N	2					101
*07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2619	3	3	9	N	3					104

DAUGHTRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243809 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 9662 - 10378

02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					98
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					98
04	1050	N	518	-0-	-532	-0-	518	3			N	-0-					98
05	1302	N	368	-0-	-934	-0-	368	3			N	-0-					98
06	1260	N	168	-0-	-1092	-0-	168	3			N	-0-					98
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			N	-0-					98

HAYNIE WELL #: 1 RRCID -> 244650 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 9712 - 10326

02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					46
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					46
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					46
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					46
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					46
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					46

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4T RRCID -> 253180 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
04	0	N	1011	-0-	1011	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

MADDOUX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253483 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			N	-0-					60
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					60
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					60
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					60
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					60
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256040 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122

02	1876	N	1583	-0-	-293	-0-	1582	3	1	9	N	1					40
03	2077	N	1759	-0-	-318	-0-	1759	3			N	-0-					40
04	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			N	-0-					40
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					40
06	1710	N	1466	-0-	-244	-0-	1466	3			N	-0-					40
07	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	1818	3			N	-0-					40

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257084 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9621 - 10256

02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					152
03	2387	N	2171	-0-	-216	-0-	2171	3			N	-0-					152
04	2580	N	910	-0-	-1670	-0-	910	3			N	-0-					152
05	2294	N	1629	-0-	-665	-0-	1629	3			N	-0-					152
06	2100	N	2016	-0-	-84	-0-	2016	3			N	-0-					152
*07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					152

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257106 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9760 - 10275

02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					74
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					74
04	1710	N	1851	-0-	141	-0-	1851	3			N	-0-					74
05	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	3			N	-0-					74
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					74
*07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					74

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259343 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9563 - 10288

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

BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

02	1064	N	1028	-0-	-36	-0-	1028	3			N	-0-					116
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					116
04	960	N	1796	-0-	836	-0-	1790	3	6	9	N	5					121
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-					121
06	1380	N	1260	-0-	-120	-0-	1260	3			N	-0-					121
07	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1514	3	2	9	N	2					123

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					50
03	1209	N	295	-0-	-914	-0-	295	3			N	-0-					50
04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	3			N	-0-					50
05	868	N	303	-0-	-565	-0-	303	3			N	-0-					50
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					50
07	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	3			N	-0-					50

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	227	-0-	-389	-0-	227	3			N	-0-					134
03	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					134
04	270	N	306	-0-	36	-0-	305	3	1	9	N	1					135
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					135
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					135
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					135

BUSY B GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259905 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224

02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					173
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					173
04	2550	X	2998	-0-	448	-0-	2998	3			N	-0-					173
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					173
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					173
07	2635	X	2153	-0-	-482	-0-	2153	3			N	-0-					173

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 262356 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152

02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					331
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					331
04	360	N	2090	-0-	1730	-0-	2090	3			N	-0-					331
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					331
06	2130	N	1631	-0-	-499	-0-	1631	3			N	-0-					331
07	2170	N	1583	-0-	-587	-0-	1583	3			N	-0-					331

BUSY B GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263238 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098

02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-					186
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					186
04	2100	N	2309	-0-	209	-0-	2309	3			N	-0-					186
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					186
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					186
*07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					186

KLARAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264949 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142

02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					114
03	651	N	345	-0-	-306	-0-	345	3			N	-0-					114
04	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	3			N	-0-					114
05	1023	N	119	-0-	-904	-0-	119	3			N	-0-					114
06	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	3			N	-0-					114
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					114

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264980 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909

02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	3			N	-0-					77
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					77
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	3			N	-0-					77
05	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					77
06	1140	N	721	-0-	-419	-0-	721	3			N	-0-					77
07	1023	N	757	-0-	-266	-0-	757	3			N	-0-					77

BETTS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264981 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940

02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	16818	3	406	9	N	369	358	1			222
03	16343	X	16343	-0-	-0-	-0-	16038	3	305	9	N	277	336	1			163
04	2400	X	17844	-0-	15444	-0-	17502	3	342	9	N	311	187	1			287
05	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	17190	3	164	9	N	149	189	1			247
06	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	15754	3	385	9	N	350	354	1			243
*07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	15882	3	125	9	N	114	177	1			180

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
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					123
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					123
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					123
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					123
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					123
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					123

ERICSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266123 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 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
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	862	3	55	9	N	50	150	1			106
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					106
04	450	N	903	-0-	453	-0-	903	3			N	-0-					106
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					106
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					106

TOMMY JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 266124 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1223	3	6	9	N	5					60
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1018	3	23	9	N	21					81
04	1200	N	954	-0-	-246	-0-	954	3			N	-0-					81
05	1240	N	881	-0-	-359	-0-	881	3			N	-0-					81
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					81
*07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1254	3	1	9	N	1					82

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266134 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					117
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					117
04	1050	N	1220	-0-	170	-0-	1220	3			N	-0-					117
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					117
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	3			N	-0-					117
*07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					117

HAYNIE WELL #: 2 RRCID -> 266161 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3575	3	11	9	N	10					134
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4120	3	255	9	N	232	180	1			186
04	750	X	4436	-0-	3686	-0-	4435	3	1	9	N	1					187
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-					187
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					187
*07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3361	3	14	9	N	13					200

FURLOUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267003 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	1142	-0-	-1322	-0-	1142	3			N	-0-					77
03	2077	N	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					77
04	1650	N	2416	-0-	766	-0-	2416	3			N	-0-					77
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					77
06	1890	N	1576	-0-	-314	-0-	1576	3			N	-0-					77
07	2511	N	1570	-0-	-941	-0-	1570	3			N	-0-					77

WILLIAMS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267632 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	996	-0-	-236	-0-	996	3			N	-0-					106
03	1457	N	861	-0-	-596	-0-	861	3			N	-0-					106
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	692	3			N	-0-					106
05	1116	N	583	-0-	-533	-0-	583	3			N	-0-					106
06	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	3			N	-0-					106
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					106

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
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					102
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	502	3	4	9	N	4					106
04	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	3			N	-0-					106
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					106
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					106
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					106

KLARAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267863 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128

02	1652	N	1169	-0-	-483	-0-	1169	3			N	-0-					114
03	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	1602	3			N	-0-					114
04	1470	N	1481	-0-	11	-0-	1481	3			N	-0-					114
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					114
06	1560	N	730	-0-	-830	-0-	730	3			N	-0-					114
07	1519	N	876	-0-	-643	-0-	876	3			N	-0-					114

ERICSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 268476 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124

02	1540	X	1175	-0-	-365	-0-	1175	3			N	-0-					145
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					145
04	1650	X	1282	-0-	-368	-0-	1282	3			N	-0-					145
05	1705	X	1488	-0-	-217	-0-	1488	3			N	-0-					145
06	1650	X	1008	-0-	-642	-0-	1008	3			N	-0-					145
07	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	1083	3			N	-0-					145

KLARAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269898 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137

02	2688	X	1944	-0-	-744	-0-	1944	3			N	-0-					69
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	3			N	-0-					69
04	2880	X	2833	-0-	-47	-0-	2833	3			N	-0-					69
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					69
06	2340	N	1774	-0-	-566	-0-	1774	3			N	-0-					69
07	2914	N	1874	-0-	-1040	-0-	1874	3			N	-0-					69

ERICSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 271870 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149

02	2660	X	2509	-0-	-151	-0-	2501	3	8	9	N	7					130
03	2945	X	1720	-0-	-1225	-0-	1717	3	3	9	N	3					133
04	2850	X	1430	-0-	-1420	-0-	1410	3	20	9	N	18					151
05	2790	X	1058	-0-	-1732	-0-	1058	3			N	-0-					151
06	2700	X	873	-0-	-1827	-0-	873	3			N	-0-					151
07	2790	X	789	-0-	-2001	-0-	789	3			N	-0-					151

WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152

02	700	N	524	-0-	-176	-0-	524	3			N	-0-					59
03	682	N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					59
04	420	N	463	-0-	43	-0-	463	3			N	-0-					59
05	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					59
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-					59
07	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					59

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918

02	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8906	3	20	9	N	18					70
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9407	3	11	9	N	10					80
04	8610	X	8155	-0-	-455	-0-	7969	3	186	9	N	169	180	1			69
05	8897	X	8642	-0-	-255	-0-	8561	3	81	9	N	74					143
06	8610	X	8264	-0-	-346	-0-	8261	3	3	9	N	3					146
07	8897	X	7491	-0-	-1406	-0-	7401	3	90	9	N	82	178	1			50

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
02	2800	N	3347	-0-	547	547	3260	3	87	9	N	79	171	1			43
03	3100	N	2928	-0-	-172	375	2884	3	44	9	N	40					83
04	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1492	3	2	9	N	2					85
05	2573	X	2277	-0-	-296	-0-	2271	3	6	9	N	5					90
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2631	3	179	9	N	163	181	1			72
07	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	1504	3			N	-0-					72

ROSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274652 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	3	36	9	N	33					128
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5721	3	17	9	N	15					143
04	5280	X	7491	-0-	2211	-0-	7407	3	84	9	N	76	179	1			40
05	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	5742	3	64	9	N	58					98
06	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5761	3	92	9	N	84					182
07	7750	X	6522	-0-	-1228	-0-	6502	3	20	9	N	18					200

HARVEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276166 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9660	X	6439	-0-	-3221	-0-	6348	3	91	9	N	83					148
03	8928	X	7406	-0-	-1522	-0-	7394	3	12	9	N	11					159
04	8640	X	7121	-0-	-1519	-0-	7049	3	72	9	N	65	175	1			49
05	8649	X	4943	-0-	-3706	-0-	4940	3	3	9	N	3					52
06	7170	X	4814	-0-	-2356	-0-	4806	3	8	9	N	7					59
07	7409	X	4988	-0-	-2421	-0-	4987	3	1	9	N	1					60

ERICSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 276167 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2801	3	146	9	N	133	175	1			50
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3374	3	11	9	N	10					60
04	2430	X	2575	-0-	145	-0-	2575	3			N	-0-					60
05	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					60
06	2430	X	1472	-0-	-958	-0-	1472	3			N	-0-					60
07	2511	X	1760	-0-	-751	-0-	1522	3	238	9	N	216	177	1			99

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282294 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29378	X	29378	-0-	-0-	-0-	28879	3	499	9	N	454	539	1			138
03	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	31113	3	550	9	N	500	535	1			103
04	19500	X	29503	-0-	10003	-0-	29076	3	427	9	N	388	364	1			127
05	33931	X	33931	-0-	-0-	-0-	33470	3	461	9	N	419	369	1			177
06	29318	X	29318	-0-	-0-	-0-	28866	3	452	9	N	411	360	1			228
*07	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	23525	3	352	9	N	320	355	1			193

GRAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282353 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	2774	-0-	-3078	-0-	2774	3			N	-0-					32
03	5022	X	2751	-0-	-2271	-0-	2751	3			N	-0-					32
04	4110	X	2338	-0-	-1772	-0-	2338	3			N	-0-					32
05	3720	X	2215	-0-	-1505	-0-	2215	3			N	-0-					32
06	3210	X	2006	-0-	-1204	-0-	2006	3			N	-0-					32
07	3069	X	2047	-0-	-1022	-0-	2047	3			N	-0-					32

KLARAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 282481 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 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
02	2940	X	1861	-0-	-1079	-0-	1861	3			N	-0-					125
03	3689	X	1985	-0-	-1704	-0-	1985	3			N	-0-					125
04	3570	X	2580	-0-	-990	-0-	2580	3			N	-0-					125
05	3689	X	1518	-0-	-2171	-0-	1518	3			N	-0-					125
06	2700	X	631	-0-	-2069	-0-	631	3			N	-0-					125
07	2666	X	1170	-0-	-1496	-0-	1170	3			N	-0-					125

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
CL&F OPERATING LLC 154789
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 252432 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 10007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9533 - 9615

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

LOVERING, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 132326 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 9412 - 9464

02	280 N	240	-0-	-40	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
03	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		Y	-0-			-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		Y	-0-			-0-

ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607

02	840 N	729	-0-	-111	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			-0-
04	780 N	739	-0-	-41	-0-	739	3		N	-0-			-0-
05	806 N	695	-0-	-111	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	750 N	711	-0-	-39	-0-	711	3		N	-0-			-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852

02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		Y	-0-			-0-
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	3		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822

02	14B2 EXT	172	-0-	172	2130	172	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	37	-0-	37	2167	37	3		N	-0-			-0-
04	2295 X	128	-0-	-2167	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SAVAGE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148520 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9450 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624 N	1125	-0-	-499	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
04	1680 N	1561	-0-	-119	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1528	-0-	-242	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
*07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-					-0-

KELLY "A" WELL #: 1U RRCID -> 180137 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9273 - 9533

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

WEST "B" WELL #: 1U RRCID -> 181722 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11220 - 11252

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

KELLY "B" WELL #: 1U RRCID -> 182178 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9717 - 9888

02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4U RRCID -> 216937 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 13307 PERF. 9386 - 9592

02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4424	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	3			Y	-0-					-0-
04	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			Y	-0-					-0-
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
*07	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218287 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9024 - 9918

02	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
03	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					-0-
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
06	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			Y	-0-					-0-
*07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 U RRCID -> 219142 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 220461 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEE ROY "A" WELL #: 3 U RRCID -> 224836 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884

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

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

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

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 9819

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9334 - 10163

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052

02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3160	3	1 9	N	1	1 1	-0-
03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3		N	-0-		-0-
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-		-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3		N	-0-		-0-
06	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3		N	-0-		-0-
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	3		N	-0-		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243513 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 10022

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 9 RRCID -> 243564 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9831 - 9394

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 244074 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 10056

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY "A" WELL #: 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31204					N	-0-					-0-
03	SWR 10	717	-0-	717	31921	717	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	660	-0-	660	32581	660	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	664	-0-	664	33245	664	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	624	-0-	624	33869	624	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	610	-0-	610	34479	610	3			N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950

02	SHUT IN	4994	-0-	4994	116521	4992	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	SHUT IN	5323	-0-	5323	121844	5323	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	4446	-0-	4446	126290	4446	3			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	4153	-0-	4153	130443	4153	3			N	-0-					-0-
06	134858 X	4415	-0-	-130443	-0-	4415	3			N	-0-					-0-
*07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971

02	SWR 10	3043	-0-	3043	176810	3043	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	3072	-0-	3072	179882	3072	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	2924	-0-	2924	182806	2924	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2943	-0-	2943	185749	2943	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2883	-0-	2883	188632	2883	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	2870	-0-	2870	191502	2870	3			N	-0-					-0-

QUANTUM OIL & GAS CORPORATION 684558
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 2 RRCID -> 149576 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 9680 - 10375

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

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 118330 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 15550 PERF. 9438 - 9442

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	4					8
						4	9									
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	Y	5	6	1			7
						6	9									
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	Y	6	5	1			8
						7	9									
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	Y	2	6	1			4
						2	9									
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	470	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
*07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	4	4	1			2
						4	9									

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RUSSELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 131110 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9512 - 9570

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

HOLMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 133636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9172 - 9498

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

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 161379 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 165092 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9017 - 10040

02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	57	1	2712	2	Y	64					141
						70	9									
03	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	549	1	10889	2	Y	91	98	1			134
						100	9									
04	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	501	1	9158	2	Y	103	99	1			138
						113	9									
05	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	498	1	9459	2	Y	45	94	1			89
						50	9									
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	476	1	9086	2	Y	66	92	1			63
						73	9									
*07	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	303	1	7618	2	Y	81	102	1			42
						89	9									

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072

02	1736 N	1119	-0-	-617	-0-	1111	2	8	9	Y	7					11
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1309	2	10	9	Y	9					20
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1357	2	9	9	Y	8	22	1			6
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1405	2	13	9	Y	12					18
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299	2	4	9	Y	4					22
07	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1265	2	14	9	Y	13	31	1			4

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171086 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254

02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	355	2	2	9	Y	2					4
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					7
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2	8	1			1
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488	2	4	9	Y	4					5
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	199	2	1	9	Y	1					6
07	248 N	71	-0-	-177	-0-	70	2	1	9	Y	1	6	1			1

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173628 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2329	2	25	9	Y	23					41
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2554	2	20	9	Y	18					59
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2150	2	14	9	Y	13	63	1			9
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2837	2	28	9	Y	25					34
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2630	2	8	9	Y	7					41
*07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2109	2	24	9	Y	22	56	1			7

GILLEN, IRA WELL #: 1 RRCID -> 175055 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096	X	1206	-0-	-3890	-0-	1198	2	8	9	Y	7					76
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	-0-					76
04	5460	X	134	-0-	-5326	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			76
05	4991	X	639	-0-	-4352	-0-	636	2	3	9	Y	3					79
06	2400	X	341	-0-	-2059	-0-	340	2	1	9	Y	1	6	1			74
*07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	36	1			39

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
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					9
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	664	2	12	9	Y	11	11	1			9
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	582	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	Y	2					9
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1	10	1			-0-
*07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

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
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3541	2	32	9	Y	29					52
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3581	2	29	9	Y	26					78
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3925	2	28	9	Y	25	84	1			19
05	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	3721	2	37	9	Y	34					53
06	3840	X	3540	-0-	-300	-0-	3530	2	10	9	Y	9					62
07	4092	X	3043	-0-	-1049	-0-	3009	2	34	9	Y	31	84	1			9

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

LEWIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 180426 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534

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

ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 181810 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486

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

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 262370 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	101	1	4855	2	Y	16					32
						18	9									
03	3565 X	2485	-0-	-1080	-0-	2463	2	22	9	Y	20	23	1			29
04	6120 X	2682	-0-	-3438	-0-	2651	2	31	9	Y	28	23	1			34
05	6324 X	2049	-0-	-4275	-0-	2039	2	10	9	Y	9	24	1			19
06	5340 X	2117	-0-	-3223	-0-	2100	2	17	9	Y	15	22	1			12
07	5518 X	1929	-0-	-3589	-0-	1908	2	21	9	Y	19	21	1			10

RUSSELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 262372 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922

02	2800 N	5356	-0-	2556	5927	110	1	5225	2	Y	19					43
						21	9									
03	3100 N	3078	-0-	-22	5905	3052	2	26	9	Y	24	31	1			36
04	9134 X	3229	-0-	-5905	-0-	3192	2	37	9	Y	34	28	1			42
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2661	2	13	9	Y	12	30	1			24
06	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	27	1			14
*07	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1362	2	15	9	Y	14	21	1			7

RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262523 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133

02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	59	1	2831	2	Y	8					17
						9	9									
03	1581 X	1047	-0-	-534	-0-	1038	2	9	9	Y	8	12	1			13
04	1530 X	1309	-0-	-221	-0-	1294	2	15	9	Y	14	10	1			17
05	1581 X	1445	-0-	-136	-0-	1437	2	8	9	Y	7	12	1			12
06	1530 X	1304	-0-	-226	-0-	1294	2	10	9	Y	9	14	1			7
07	1581 X	1318	-0-	-263	-0-	1304	2	14	9	Y	13	13	1			7

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264449 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

02	3892 X	2279	-0-	-1613	-0-	46	1	2224	2	Y	8					15
						9	9									
03	3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1741	2	15	9	Y	14	11	1			18
04	3840 X	1775	-0-	-2065	-0-	1754	2	21	9	Y	19	14	1			23
05	3968 X	2021	-0-	-1947	-0-	2011	2	10	9	Y	9	16	1			16
06	3840 X	1826	-0-	-2014	-0-	1812	2	14	9	Y	13	18	1			11
07	2511 X	1342	-0-	-1169	-0-	1327	2	15	9	Y	14	18	1			7

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266095 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1852	2	65	9	Y	59					300
03	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	Y	63	62	1			301
04	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	2907	2	53	9	Y	48	65	1			284
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2455	2	17	9	Y	15					299
06	3000 N	3098	-0-	98	98	3092	2	6	9	Y	5	59	1			245
*07	2520 N	2422	-0-	-98	-0-	2415	2	7	9	Y	6	119	1			132

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
02	7028 X	5351	-0-	-1677	-0-	5305	2	46	9	Y	42					133
03	7223 X	6737	-0-	-486	-0-	6619	2	118	9	Y	107	105	1			135
04	6990 X	6592	-0-	-398	-0-	6509	2	83	9	Y	75	101	1			109
05	7068 X	5782	-0-	-1286	-0-	5756	2	26	9	Y	24					133
06	6510 X	5255	-0-	-1255	-0-	5246	2	9	9	Y	8	100	1			41
07	6820 X	5976	-0-	-844	-0-	5972	2	4	9	Y	4	20	1			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179531 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677

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

XTO ENERGY INC. 945936
HULL, EFFIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 089645 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491

02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					21
03	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					21
04	1680 N	2616	-0-	936	-0-	2616	2			N	-0-					21
05	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					21
06	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					21
*07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					21

HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					20
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
04	960 N	989	-0-	29	-0-	989	2			N	-0-					20
05	1023 N	780	-0-	-243	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					20
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					59
03	2201 N	2060	-0-	-141	-0-	2038	2	22	9	N	20					79
04	2070 N	1889	-0-	-181	-0-	1834	2	55	9	N	50					129
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	N	10					139
06	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2455	2	100	9	N	91	191	1			39
*07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					39

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					30
03	3100	N	3187	-0-	87	87	3187	2			N	-0-					30
04	2010	N	2923	-0-	913	-0-	2923	2			N	-0-					30
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					30
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					30
07	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					30

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	2058	2			N	-0-					41
03	2356	N	823	-0-	-1533	-0-	823	2			N	-0-					41
04	2310	N	3025	-0-	715	-0-	3025	2			N	-0-					41
05	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					41
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					41
07	2635	X	2176	-0-	-459	-0-	2176	2			N	-0-					41

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11007 - 11013

02	1176	N	844	-0-	-332	-0-	844	2			N	-0-					20
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	1159	2			N	-0-					20
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1028	2			N	-0-					20
05	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					20
06	1110	N	538	-0-	-572	-0-	538	2			N	-0-					20
07	1054	N	709	-0-	-345	-0-	709	2			N	-0-					20

VARIBUS WELL #: 2 RRCID -> 131550 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398

02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					85
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					85
04	3300	X	414	-0-	-2886	-0-	414	2			N	-0-					85
05	1488	X	690	-0-	-798	-0-	690	2			N	-0-					85
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					85
*07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					85

MARSHALL "A" WELL #: 6 RRCID -> 131906 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKES, PAT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133364 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					105
03	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					105
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					105
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					105
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					105
*07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					105

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135483 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9164 - 9174

02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					56
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					56
04	90	N	95	-0-	5	-0-	95	2			N	-0-					56
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					56
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					56
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					56

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136005 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2	N	-0-			34
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2	N	-0-			34
04	3930 X	4325	-0-	395	-0-	4325	2	N	-0-			34
05	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2	N	-0-			34
06	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2	N	-0-			34
*07	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2	N	-0-			34

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 136009 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9377

02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-			22
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-			22
04	3990 X	4379	-0-	389	-0-	4379	2	N	-0-			22
05	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2	N	-0-			22
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2	N	-0-			22
*07	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2	N	-0-			22

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136061 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330

02	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-			41
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-			41
04	2610 X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2	N	-0-			41
05	3348 X	3336	-0-	-12	-0-	3336	2	N	-0-			41
06	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-			41
07	3348 X	3158	-0-	-190	-0-	3158	2	N	-0-			41

VARIBUS WELL #: 1 RRCID -> 136459 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428

02	3920 X	3904	-0-	-16	-0-	3904	2	N	-0-			17
03	4619 X	4357	-0-	-262	-0-	4357	2	N	-0-			17
04	4470 X	4253	-0-	-217	-0-	4253	2	N	-0-			17
05	4619 X	4455	-0-	-164	-0-	4455	2	N	-0-			17
06	4230 X	4097	-0-	-133	-0-	4097	2	N	-0-			17
07	4402 X	4342	-0-	-60	-0-	4342	2	N	-0-			17

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137929 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878

02	448 N	369	-0-	-79	-0-	369	2	N	-0-			-0-
03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
04	510 N	520	-0-	10	-0-	520	2	N	-0-			-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-			-0-
06	720 N	360	-0-	-360	-0-	360	2	N	-0-			-0-
07	527 N	367	-0-	-160	-0-	367	2	N	-0-			-0-

HOLMES "S" WELL #: 1 RRCID -> 139854 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9918 - 10032

02	1092 N	1074	-0-	-18	-0-	1074	2	N	-0-			19
03	1333 N	843	-0-	-490	-0-	843	2	N	-0-			19
04	1110 N	638	-0-	-472	-0-	638	2	N	-0-			19
05	1178 N	479	-0-	-699	-0-	479	2	N	-0-			19
06	810 N	479	-0-	-331	-0-	479	2	N	-0-			19
07	651 N	253	-0-	-398	-0-	253	2	N	-0-			19

COOK, LOUISE "A" WELL #: 1 RRCID -> 140718 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 10397

02	896 N	790	-0-	-106	-0-	790	2	N	-0-			14
03	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2	N	-0-			14
04	870 N	906	-0-	36	-0-	906	2	N	-0-			14
05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			14
06	840 N	794	-0-	-46	-0-	794	2	N	-0-			14
*07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			14

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141541 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60 N	90	-0-	30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868

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

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520

02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					20
03	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					20
04	2580 X	2612	-0-	32	-0-	2612	2			N	-0-					20
05	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					20
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					20
*07	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					20

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON WELL #: 1 RRCID -> 145853 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996

02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	250	1	5561	2	N	90					127
						99	9									
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	285	1	6334	2	N	67	176	1			18
						74	9									
04	6000 X	6514	-0-	514	-0-	272	1	6040	2	N	184					202
						202	9									
05	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	269	1	5981	2	N	35	185	1			52
						39	9									
06	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	256	1	5696	2	N	176	190	1			38
						194	9									
07	6200 X	3428	-0-	-2772	-0-	148	1	3280	2	N	-0-					38

HUNTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146514 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522

02	952 N	915	-0-	-37	-0-	915	2			N	-0-					94
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	2			N	-0-					94
04	990 N	954	-0-	-36	-0-	954	2			N	-0-					94
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	859	2			N	-0-					94
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	806	2			N	-0-					94
07	992 N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					94

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 5 RRCID -> 146833 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	171	-0-	141	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	150	N	565	-0-	415	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	600	N	133	-0-	-467	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	589	N	138	-0-	-451	-0-	138	2			N	-0-					-0-

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1461	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1110	N	1365	-0-	255	-0-	1363	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1471	2	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					14
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					14
04	2220	N	2598	-0-	378	-0-	2598	2			N	-0-					14
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					14
06	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					14
*07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2748	2	10	9	N	9					23

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					20
03	1984	N	1756	-0-	-228	-0-	1756	2			N	-0-					20
04	1920	N	980	-0-	-940	-0-	980	2			N	-0-					20
05	1984	N	942	-0-	-1042	-0-	942	2			N	-0-					20
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					20
*07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1933	2	14	9	N	13					33

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2088	2	8	9	N	7					50
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2311	2	3	9	N	3					53
04	1020	N	2202	-0-	1182	-0-	2185	2	17	9	N	15					68
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-	55	1			13
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					13
*07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					13

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 174632 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 9100

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0 N	47	-0-	47	-0-	47	2			N	-0-					88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 175667 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9366

02	1008 N	421	-0-	-587	-0-	421	2			N	-0-					23
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					23
04	540 N	538	-0-	-2	-0-	534	2	4	9	N	4					27
05	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	2			N	-0-					27
06	540 N	295	-0-	-245	-0-	295	2			N	-0-					27
07	558 N	311	-0-	-247	-0-	311	2			N	-0-					27

HOLMES "S" WELL #: 3 RRCID -> 175730 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9506

02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					24
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					34
04	1650 N	2672	-0-	1022	-0-	2644	2	28	9	N	25					59
05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2874	2	17	9	N	15					74
06	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					74
07	2511 N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					74

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176329 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9632

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

NEWELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 177776 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9448 - 9516

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

NEWELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 178916 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULTON 'A' WELL #: 3 RRCID -> 205566 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205575 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718

02	4648 X	4554	-0-	-94	-0-	4554	2			Y	-0-					32
03	5115 X	4932	-0-	-183	-0-	4896	2	36	9	Y	33					65
04	4950 X	4582	-0-	-368	-0-	4558	2	24	9	Y	22					87
05	5053 X	3877	-0-	-1176	-0-	3870	2	7	9	Y	6	59	1			34
06	4890 X	4373	-0-	-517	-0-	4355	2	18	9	Y	16					50
07	5053 X	4562	-0-	-491	-0-	4549	2	13	9	Y	12					62

FULTON "A" WELL #: 5 RRCID -> 208419 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 209407 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234873 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9435 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236047 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9161 - 11688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241460 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 9111 - 11582

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 251742 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9931 - 10389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251915 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9122 - 10442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252429 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8983 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWELL "A" WELL #: 4 RRCID -> 252456 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8884 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					132
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	2			N	-0-					132
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-					132
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					132
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					132
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					132

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253143 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 9101 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253284 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 9149 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253431 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9318 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257621 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9085 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257629 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 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
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					138
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					138
04	240	N	253	-0-	13	-0-	253	2			N	-0-					138
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					138
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					138
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					138

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257703 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2793	-0-	-259	-0-	141	1	2652	2	N	-0-					77
03	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	149	1	3135	2	N	6					83
						7	9									
04	3270 X	3534	-0-	264	-0-	160	1	3361	2	N	12					95
						13	9									
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	167	1	3402	2	N	-0-					95
06	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	160	1	3300	2	N	-0-					95
07	3379 X	2774	-0-	-605	-0-	120	1	2654	2	N	-0-					95

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257913 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230

02	3052 X	3027	-0-	-25	-0-	2878	2	149	9	N	135	183	1			20
03	3348 X	3155	-0-	-193	-0-	3155	2			N	-0-					20
04	3240 X	3074	-0-	-166	-0-	3074	2			N	-0-					20
05	3348 X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					20
06	3240 X	2339	-0-	-901	-0-	2339	2			N	-0-					20
07	3348 X	2454	-0-	-894	-0-	2454	2			N	-0-					20

GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258446 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818

02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	2			N	-0-					31
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					31
04	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					31
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					31
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					31
*07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					31

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262441 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9078 - 9832

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262484 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 9212 - 9933

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262515 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9093 - 9858

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262600 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8998 - 9929

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262702 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 10302

02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					40
03	1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1070	2			N	-0-					40
04	1260 N	1527	-0-	267	-0-	1516	2	11	9	N	10					50
05	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1393	2			N	-0-					50
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					50
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					50

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832

02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2239	2	66	9	N	60	60	8			-0-
03	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2881	2	119	9	N	108	108	8			-0-
04	1080 N	2446	-0-	1366	-0-	2381	2	65	9	N	59	59	8			-0-
05	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2827	2	145	9	N	132	132	8			-0-
06	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2668	2	100	9	N	91	91	8			-0-
*07	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2299	2	112	9	N	102	102	8			-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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SWANSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280424 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 17177 PERF. 9886 - 10246

02	7812 X	6721	-0-	-1091	-0-	6721	2	N	-0-			117
03	8649 X	8573	-0-	-76	-0-	8573	2	N	-0-			117
04	8370 X	7091	-0-	-1279	-0-	7091	2	N	-0-			117
05	7502 X	5840	-0-	-1662	-0-	5840	2	N	-0-			117
06	8310 X	5607	-0-	-2703	-0-	5607	2	N	-0-			117
07	8587 X	7065	-0-	-1522	-0-	7065	2	N	-0-			117

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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DONIE WELL #: 1 RRCID -> 183581 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06479 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICE WELL #: 1 RRCID -> 185459 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	735	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	780	N	954	-0-	174	-0-	948	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	864	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	854	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	992	N	684	-0-	-308	-0-	677	2	7	9	N	6	6	8			-0-

BEN WHEELER (BACON LIME) 07076 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
ARMOR RESOURCES LLC 031587
MARSH, M.G. WELL #: 1 RRCID -> 130316 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156293 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532

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

LANCASTER, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 171089 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507

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

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

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

BILLY FLETCH (BOSSIER SAND) 08239 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
LIGHTNING WELL #: 1 RRCID -> 168987 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16865 PERF.13550 - 13610

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

BIRCH CREEK (RODESSA) 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180725 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184196 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 8295

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266274 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON "AB" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186587 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	40778	X	40778	-0-	-0-	-0-	40763	3	15	9	N	14	14	1			-0-
03	41136	X	41136	-0-	-0-	-0-	41129	3	7	9	N	6	6	1			-0-
04	37860	X	37417	-0-	-443	-0-	37414	3	3	9	N	3	3	1			-0-
05	39122	X	39094	-0-	-28	-0-	39091	3	3	9	N	3	3	1			-0-
06	37860	X	35017	-0-	-2843	-0-	35014	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	39122	X	32585	-0-	-6537	-0-	32583	3	2	9	N	2	2	1			-0-

RILEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161377 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12532	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	13192	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	3			N	-0-					-0-
05	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	12790	3			N	-0-					-0-
06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	3			N	-0-					-0-
*07	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	10467	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165226 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15427 - 15380

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

CAMP COOLEY WELL #: 2R RRCID -> 166005 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 15452 PERF.15040 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52920	X	50805	-0-	-2115	-0-	50786	3	19	9	N	17	17	1			-0-
03	58590	X	55948	-0-	-2642	-0-	55938	3	10	9	N	9	9	1			-0-
04	56070	X	52834	-0-	-3236	-0-	52830	3	4	9	N	4	4	1			-0-
05	57598	X	52956	-0-	-4642	-0-	52820	1	132	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	54420	X	50493	-0-	-3927	-0-	50489	3	4	9	N	4	4	1			-0-
07	56234	X	53243	-0-	-2991	-0-	53239	3	4	9	N	4	4	1			-0-

RAND-PAULSON RILEY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 170391 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15697 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22225	X	22225	-0-	-0-	-0-	22216	3	9	9	N	8	8	1			-0-
03	24938	X	24938	-0-	-0-	-0-	24934	3	4	9	N	4	4	1			-0-
04	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23995	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	24826	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	24055	X	24055	-0-	-0-	-0-	24053	3	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	24842	X	24842	-0-	-0-	-0-	24840	3	2	9	N	2	2	1			-0-

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
02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
03	4030 X	3702	-0-	-328	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	3551	-0-	-79	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3780	-0-	-343	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3132	-0-	-991	-0-	3132	3			N	-0-					-0-

RILEY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 231213 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 15714 PERF.15268 - 15675

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

RILEY TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 234294 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 16485 PERF.15599 - 15766

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

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 160175 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10717 PERF. 9132 - 9262

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 2 RRCID -> 118813 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8719 - 9358

02	2856 X	2601	-0-	-255	-0-	357	1	2236	3	Y	7					17
						8	9									
03	2294 X	2280	-0-	-14	-0-	302	1	1971	3	Y	6					23
						7	9									
04	2880 X	2264	-0-	-616	-0-	309	1	1947	3	Y	7					30
						8	9									
05	2976 X	2422	-0-	-554	-0-	325	1	2097	3	Y	-0-					30
06	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	297	1	1996	3	Y	-0-					30
07	2883 X	2062	-0-	-821	-0-	271	1	1791	3	Y	-0-					30

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 160242 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8914 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	290	1	1817	3	Y	-0-					38
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	284	1	1848	3	Y	-0-					38
04	2340	N	1842	-0-	-498	-0-	256	1	1586	3	Y	-0-					38
05	2325	N	2044	-0-	-281	-0-	274	1	1770	3	Y	-0-					38
06	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	248	1	1662	3	Y	30					68
							33	9									
07	1891	N	1682	-0-	-209	-0-	221	1	1461	3	Y	-0-					68

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 161002 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8645 - 9280

02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	306	1	1915	3	Y	-0-					52
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	272	1	1770	3	Y	-0-					52
04	0	N	1792	-0-	1792	-0-	246	1	1544	3	Y	2	31	1			23
							2	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	298	1	1924	3	Y	-0-					23
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	271	1	1820	3	Y	-0-					23
07	1860	N	1481	-0-	-379	-0-	194	1	1287	3	Y	-0-					23

KERIS WELL #: 3 RRCID -> 161233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8067 - 8250

02	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	284	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	229	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	1394	-0-	-916	-0-	191	1	1203	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1516	-0-	-778	-0-	204	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	183	1	1225	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	170	1	1126	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 3 RRCID -> 163084 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8688 - 9196

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

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	306	1	1918	3	N	-0-					52
03	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	384	1	2501	3	N	-0-					52
04	1800	N	2286	-0-	486	-0-	314	1	1972	3	N	-0-					52
05	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	328	1	2113	3	N	-0-					52
06	2400	N	1913	-0-	-487	-0-	246	1	1649	3	N	16					68
							18	9									
07	2356	N	1693	-0-	-663	-0-	222	1	1471	3	N	-0-					68

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	302	1	1891	3	Y	-0-					82
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	331	1	2153	3	Y	-0-					82
04	1860	N	2049	-0-	189	-0-	281	1	1768	3	Y	-0-					82
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	325	1	2093	3	Y	-0-					82
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	292	1	1962	3	Y	-0-					82
07	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	231	1	1526	3	Y	-0-					82

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
02	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	153	1	1918	3	N	-0-					88
03	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	-0-					88
04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	275	1	1794	3	N	25					113
						28	9									
05	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	207	1	1333	3	N	-0-					113
06	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	215	1	1440	3	N	-0-					113
*07	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	142	1	943	3	N	-0-					113

WHITE WELL #: 7 RRCID -> 164391 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230

02	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	300	1	1877	3	Y	-0-					59
03	1891 X	332	-0-	-1559	-0-	44	1	288	3	Y	-0-					59
04	1830 X	997	-0-	-833	-0-	137	1	860	3	Y	-0-					59
05	1891 X	1376	-0-	-515	-0-	185	1	1191	3	Y	-0-					59
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	231	1	1551	3	Y	-0-					59
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					62

KERIS WELL #: 4 RRCID -> 164813 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KERIS WELL #: 5 RRCID -> 170281 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420

02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	118	1	742	3	N	-0-					30
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	N	-0-					30
04	780 N	673	-0-	-107	-0-	92	1	581	3	N	-0-					30
05	961 N	789	-0-	-172	-0-	106	1	683	3	N	-0-					30
06	810 N	732	-0-	-78	-0-	95	1	636	3	N	1					31
						1	9									
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	98	1	649	3	N	-0-					31

WILSON WELL #: 10 RRCID -> 171092 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306

02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	59	1	368	3	N	-0-					18
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	47	1	309	3	N	-0-					18
04	480 N	294	-0-	-186	-0-	40	1	254	3	N	-0-					18
05	465 N	323	-0-	-142	-0-	43	1	280	3	N	-0-					18
06	330 N	162	-0-	-168	-0-	17	1	112	3	N	30					48
						33	9									
07	310 N	172	-0-	-138	-0-	12	1	82	3	N	71					119
						78	9									

WILSON WELL #: 7 RRCID -> 171159 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193

02	2044 N	1850	-0-	-194	-0-	255	1	1595	3	N	-0-					48
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	327	1	2129	3	N	-0-					48
04	2430 N	1752	-0-	-678	-0-	240	1	1512	3	N	-0-					48
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	301	1	1944	3	N	-0-					48
06	2370 N	1912	-0-	-458	-0-	247	1	1656	3	N	8					56
						9	9									
*07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	243	1	1608	3	N	-0-					56

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

KERIS WELL #: 6 RRCID -> 171880 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	90	1	567	3	N	-0-					17
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	104	1	676	3	N	-0-					17
04	360	N	736	-0-	376	-0-	101	1	635	3	N	-0-					17
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	704	3	N	-0-					17
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	104	1	698	3	N	-0-					17
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	91	1	603	3	N	-0-					17

KERIS WELL #: 7 RRCID -> 178644 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268

02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	98	1	612	3	Y	-0-					25
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	94	1	614	3	Y	-0-					25
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					25
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	-0-					25
06	660	N	627	-0-	-33	-0-	81	1	546	3	Y	-0-					25
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	82	1	545	3	Y	-0-					25

WILSON WELL #: 12 RRCID -> 185805 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200

02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	126	1	790	3	Y	-0-					9
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	3	Y	-0-					9
04	1080	N	859	-0-	-221	-0-	118	1	741	3	Y	-0-					9
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	130	1	840	3	Y	-0-					9
06	1050	N	995	-0-	-55	-0-	129	1	866	3	Y	-0-					9
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	782	3	Y	-0-					9

WHITE WELL #: 14 RRCID -> 188957 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212

02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	N	-0-					65
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	90	1	586	3	N	-0-					65
04	690	N	667	-0-	-23	-0-	91	1	576	3	N	-0-					65
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	N	-0-					65
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	86	1	574	3	N	-0-	64	1			1
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	88	1	585	3	N	3					4
							3	9									

KERIS WELL #: 10 RRCID -> 215775 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8824 - 9762

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	11	1	71	3	N	-0-					28
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					28
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	N	-0-					28
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	3	N	-0-					28
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					28
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					28

KERIS WELL #: 11 RRCID -> 225286 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8753 - 9322

02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	236	1	1476	3	N	-0-					20
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	235	1	1527	3	N	-0-					20
04	1770	N	1423	-0-	-347	-0-	195	1	1228	3	N	-0-					20
05	1891	N	1585	-0-	-306	-0-	213	1	1372	3	N	-0-					20
06	1710	N	1508	-0-	-202	-0-	196	1	1312	3	N	-0-					20
07	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	168	1	1116	3	N	-0-					20

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	348	1	2178	3	N	3					108
						3	9									
03	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	332	1	2158	3	N	4					112
						4	9									
04	1440 X	1955	-0-	515	-0-	268	1	1683	3	N	4					116
						4	9									
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	277	1	1786	3	N	4					120
						4	9									
06	3000 N	3069	-0-	69	69	398	1	2671	3	N	-0-	100	1			20
*07	2276 N	2207	-0-	-69	-0-	290	1	1917	3	N	-0-					20

RABALAIS, F.W. INC. 687720
HUNT, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 120135 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 11782 PERF.10457 - 10554

02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	97	1	2057	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	94	1	1983	2	N	-0-					-0-
04	1830 N	1534	-0-	-296	-0-	69	1	1465	2	N	-0-					-0-
05	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	104	1	2217	2	N	-0-					-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	88	1	1881	2	N	-0-					-0-
*07	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILSON "V" WELL #: 1 RRCID -> 120540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8786 - 9270

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WILSON "V" WELL #: 2 RRCID -> 170987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8852 - 10192

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

WILSON "V" WELL #: 3 RRCID -> 242999 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9028 - 10290

02	1680 N	1581	-0-	-99	-0-	46	1	1522	2	Y	12					133
						13	9									
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	37	1	1647	2	Y	11					144
						12	9									
04	1770 N	1504	-0-	-266	-0-	39	1	1463	2	Y	2					146
						2	9									
05	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	43	1	1794	2	Y	15					161
						17	9									
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	43	1	1675	2	Y	10					171
						11	9									
*07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	31	1	1571	2	Y	5					176
						6	9									

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

BRADLEY "A" WELL #: 2T RRCID -> 173210 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					25
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					25
04	30	N	42	-0-	12	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					25
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					25
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					25
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					25

BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176424 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-					42
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-					42
04	30	N	115	-0-	85	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					42
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					42
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					42
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					42

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176711 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178242 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 9410

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	218	-0-	98	-0-	14	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
*07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	419	-0-	239	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
*07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 181327 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8842 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					56
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	90	1	779	2	Y	-0-					56
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-					56
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	42	1	501	2	Y	-0-					56
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	Y	-0-					56
*07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	763	2	Y	-0-					56

BOX CHURCH (PETTIT) 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 4 RRCID -> 271869 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1792	N	1754	-0-	-38 B	-0-	241	1	1511	3	Y	2					141
							2	9									
03	1821	N	1821	-0-	-0- B	-0-	242	1	1576	3	Y	3					144
							3	9									
04	1500	N	1404	-0-	-96 B	-0-	192	1	1206	3	Y	5	133	1			16
							6	9									
05	1953	N	1367	-0-	-586 B	-0-	220	1	1144	3	Y	3					19
							3	9									
06	1770	N	1479	-0-	-291 B	-0-	186	1	1250	3	Y	39	38	1			20
							43	9									
07	1457	N	1243	-0-	-214 B	-0-	163	1	1080	3	Y	-0-					20

WHITE WELL #: 12 RRCID -> 272747 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	44	-0-	-12 B	-0-	6	1	38	3	N	-0-					21
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	7	1	43	3	N	-0-					21
04	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	5	1	29	3	N	-0-					21
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	7	1	48	3	N	-0-					21
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	5	1	33	3	N	22					43
							24	9									
*07	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	7	1	50	3	N	-0-					43

KERIS WELL #: 12 RRCID -> 273072 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766

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

WHITE WELL #: 8 RRCID -> 275390 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360	X	3334	-0-	-26 B	-18942	487	1	2846	3	N	1					97
							1	9									
03	2635	X	3010	-0-	375 B	-18567	401	1	2608	3	N	1					98
							1	9									
04	3180	X	1577	-0-	-1603 B	-0-	216	1	1359	3	N	2					100
							2	9									
05	3689	X	2385	-0-	-1304 B	-0-	320	1	2064	3	N	1					101
							1	9									
06	3570	X	2743	-0-	-827 B	-0-	354	1	2376	3	N	12	87	1			26
							13	9									
07	3689	X	1508	-0-	-2181 B	-0-	198	1	1310	3	N	-0-					26

BOX CHURCH (PETTIT) //CONT.// 10974 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
WHITE WELL #: 9 RRCID -> 275546 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6617 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68

BOX CHURCH (RODESSA) 10974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
KERIS WELL #: 12 RRCID -> 275263 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6061 - 6123

02	809	R	809	-0-	-0-	-0-	111	1	696	3	N	2					14
							2	9									
03	919	R	919	-0-	-0-	-0-	122	1	796	3	N	1					15
							1	9									
04	810	#	894	-0-	84	-0-	122	1	770	3	N	2					17
							2	9									
05	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	149	1	963	3	N	-0-					17
06	1194	R	1194	-0-	-0-	-0-	150	1	1008	3	N	33					50
							36	9									
*07	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	138	1	913	3	N	5					55
							6	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 181893 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6024 - 6348

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

BRADLEY 'A' WELL #: 4 RRCID -> 282208 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6076 - 6152

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BOX CHURCH (SMACKOVER) 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 058288 COMPL. DATE 03/17/1974 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10850 - 11034

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	-0-					8
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8
04	30	N	43	-0-	13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					8
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					8
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					8
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					8

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
02	26	N	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					22
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	8					30
							9	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

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

SMITH, CHARLES WELL #: 1SW RRCID -> 173207 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 5562 - 6138

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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITE WELL #: 11 RRCID -> 179344 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

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
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	186	1	1211	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1076	-0-	-754	-0-	148	1	928	3	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	221	1	1422	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	997	-0-	-353	-0-	129	1	868	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	691	-0-	-425	-0-	91	1	600	3	Y	-0-					-0-

WHITE WELL #: 13 RRCID -> 212936 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7362 - 7416

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WILSON WELL #: 15 RRCID -> 215790 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6858 - 7146

02	3668	X	2792	-0-	-876	-0-	384	1	2408	3	N	-0-					13
03	4061	X	3212	-0-	-849	-0-	428	1	2784	3	N	-0-					13
04	3930	X	3253	-0-	-677	-0-	446	1	2807	3	N	-0-					13
05	4030	X	3287	-0-	-743	-0-	441	1	2846	3	N	-0-					13
06	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	392	1	2629	3	N	-0-					13
07	3348	X	2790	-0-	-558	-0-	366	1	2424	3	N	-0-					13

WHITE WELL #: 10 RRCID -> 221383 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6924 - 6930

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

WILSON WELL #: 6 RRCID -> 233232 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7024 - 7044

02	280	N	104	-0-	-176	-0-	14	1	90	3	N	-0-					-0-
03	310	N	87	-0-	-223	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 16 RRCID -> 233701 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6969 - 7084

02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	158	1	986	3	N	-0-					63
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	124	1	808	3	N	-0-					63
04	0	N	1024	-0-	1024	-0-	141	1	883	3	N	-0-					63
05	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	148	1	954	3	N	-0-					63
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	945	3	N	-0-					63
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	138	1	913	3	N	-0-					63

WHITE WELL #: 15 RRCID -> 246762 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

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

BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANTON (COTTON VALLEY) 11470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MARSHALL "A" WELL #: 5 RRCID -> 119924 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A

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

MARSHALL "A" WELL #: 1 X RRCID -> 121529 COMPL. DATE 06/09/1986 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200

02	9296 X	8775	-0-	-521	-0-	8772	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10292 X	9788	-0-	-504	-0-	9786	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9750 X	9182	-0-	-568	-0-	9182	3			N	-0-					-0-
05	9951 X	9444	-0-	-507	-0-	9444	3			N	-0-					-0-
06	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3			N	-0-					-0-
*07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	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

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME) 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CORBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 216977 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 15570 PERF.15078 - 15454

02	4704 X	3706	-0-	-998	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4557 X	4220	-0-	-337	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
05	4309 X	3884	-0-	-425	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
06	4080 X	3983	-0-	-97	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
07	5208 X	3249	-0-	-1959	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 217924 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 15390 PERF.15148 - 15320

02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-					-0-
03	6200 X	109	-0-	-6091	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	6000 X	32	-0-	-5968	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	4619 X	52	-0-	-4567	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
*07	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	12774	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452

02	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
03	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3			N	-0-					-0-
04	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3			N	-0-					-0-
05	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
06	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-					-0-
*07	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	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
02	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	3			N	-0-					-0-
03	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
04	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	3			N	-0-					-0-
05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
06	13140	X	13112	-0-	-28	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
07	13578	X	13350	-0-	-228	-0-	13350	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338

02	19796	X	19308	-0-	-488	-0-	19308	3			N	-0-					-0-
03	21917	X	20935	-0-	-982	-0-	20935	3			N	-0-					-0-
04	20790	X	20147	-0-	-643	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
05	21390	X	20730	-0-	-660	-0-	20730	3			N	-0-					-0-
06	20700	X	20052	-0-	-648	-0-	20052	3			N	-0-					-0-
07	21390	X	19944	-0-	-1446	-0-	19944	3			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400

02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289

02	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	160	1	7108	2	N	-0-					-0-
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
05	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
*06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246

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

JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474

02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	118	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	93	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	90	1	5641	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	93	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4173	-0-	-807	-0-	263	1	3910	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453

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

BRANTON (RODESSA) 11470 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 191587 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8546 - 8554

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265325 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8466 - 8478

02	4200	X	4000	-0-	-200	-0-	3900	3	100	9	N	91	178	1			111
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	5726	3	349	9	N	317	182	1			246
04	4500	X	6535	-0-	2035	-0-	6249	3	286	9	N	260	180	1			326
05	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4166	3	55	9	N	50	180	1			196
06	4500	X	4112	-0-	-388	-0-	4020	3	92	9	N	84	174	1			106
07	4650	X	3630	-0-	-1020	-0-	3418	3	212	9	N	193					299

C. W. RESOURCES, INC. 121085
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 192513 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 9682

02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

CORBY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194790 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8425 - 8433

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 282970 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 8645 - 8964

02	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	38153	2	684	9	N	622	544	1			282
03	42509 X	42509	-0-	-0-	-0-	41784	2	725	9	N	659	732	1			209
04	40469 X	40469	-0-	-0-	-0-	39741	2	728	9	N	662	731	1			140
05	40656 X	40656	-0-	-0-	-0-	40040	2	616	9	N	560	360	1			340
06	38791 X	38791	-0-	-0-	-0-	38176	2	615	9	N	559	721	1			178
07	35557 X	33666	-0-	-1891	-0-	33167	2	499	9	N	454	358	1			274

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262620 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

BREMOND (TRAVIS PEAK) 11776 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
HOWITZER OPERATING, LLC 406661
FOWLER, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 174592 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7128 - 7138

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRIGHT STAR (SMACKOVER) 11960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOOPER, C. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 125423 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14190 - 14378

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

BUFFALO (WOODBINE) 13061 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LATHROP, A. D. 488235
MELASKY, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 151582 COMPL. DATE 03/14/1938 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 2700 - 4870

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

BUFFALO, SOUTH (B) 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
HOPSON, W. T. WELL #: 1N RRCID -> 222483 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6058 - 6105

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

TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

02	7308 #	5790	-0-	-1518	-0-	5781	2	9	9	N	8	163	1			31
03	8091 #	6075	-0-	-2016	-0-	6075	2			N	-0-					31
04	8086 R	8086	-0-	-0-	-0-	8039	2	47	9	N	43	1	8			73
05	8151 R	8151	-0-	-0-	-0-	8093	2	58	9	N	53					126
*06	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	8063	2	69	9	N	63					189
*07	8376 R	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-	157	1			32

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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

BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL WELL #: 1 RRCID -> 051635 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5701 - 5926

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) //CONT.// 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LETI GROUP INC 497850
JONES, A. -A- WELL #: A 2 RRCID -> 015401 COMPL. DATE 06/29/1961 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5907 - 5911

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

BURLESON HILL (BOSSIER) 13620 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101645 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13063 - 13092

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

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 199997 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12896 - 13376

02	2688 X	2535	-0-	-153	-0-	2535	3		N	-0-			-0-
03	3255 X	2780	-0-	-475	-0-	2780	3		N	-0-			-0-
04	3150 X	2142	-0-	-1008	-0-	2142	3		N	-0-			-0-
05	3255 X	2186	-0-	-1069	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
06	2730 X	912	-0-	-1818	-0-	912	3		N	-0-			-0-
07	2821 X	2524	-0-	-297	-0-	2524	3		N	-0-			-0-

WINDSOR COUSINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234546 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12508 - 12750

02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-

BURLESON HILL (PETTIT) 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BURLESON HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060406 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 8738 - 8876

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	283	-0-	-305	-0-	6	1	277	2	Y	-0-					26
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	24	1	825	2	Y	1					27
							1	9									
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					27
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	Y	13					40
							14	9									
06	810	N	495	-0-	-315	-0-	5	1	481	2	Y	8					48
							9	9									
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	-0-					48

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254

02	336	N	286	-0-	-50	-0-	6	1	280	2	Y	-0-					37
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	Y	1					38
							1	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	8	1	378	2	Y	-0-					38
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	284	2	Y	6					44
							7	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	5					49
							6	9									
07	403	N	241	-0-	-162	-0-	4	1	237	2	Y	-0-					49

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329

02	2156	N	1954	-0-	-202	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1997	-0-	-328	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247476 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14592 - 15424

02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			Y	-0-					-0-
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	8262	-0-	-978	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
05	9920	X	8845	-0-	-1075	-0-	8845	2			Y	-0-					-0-
06	9600	X	6260	-0-	-3340	-0-	6260	2			Y	-0-					-0-
07	9920	X	8390	-0-	-1530	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-

DUNLAP "A" WELL #: 1 RRCID -> 254730 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 15078 PERF.13870 - 14776

02	12740	X	6534	-0-	-6206	-0-	6534	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	7957	-0-	-6148	-0-	7957	2			Y	-0-					-0-
04	13650	X	7203	-0-	-6447	-0-	7203	2			Y	-0-					-0-
05	9300	X	6838	-0-	-2462	-0-	6838	2			Y	-0-					-0-
06	9000	X	5531	-0-	-3469	-0-	5531	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	7122	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

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

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

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

02	532	N	402	-0-	-130	B	-36169	402	2	N	-0-					-0-
03	434	N	628	-0-	194	B	-35975	628	2	N	-0-					-0-
04	840	N	870	-0-	30	B	-0-	870	2	N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	B	-0-	1247	2	N	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	B	-0-	394	2	N	-0-					-0-
07	899	N	316	-0-	-583	B	-0-	316	2	N	-0-					-0-

LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

02	1092	N	1210	-0-	118	B	-20375	1210	2	N	-0-					-0-
03	713	N	1637	-0-	924	B	-19451	1637	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1320	-0-	210	B	-0-	1320	2	N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	1570	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1521	-0-	-69	B	-0-	1521	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	1209	2	N	-0-					-0-

MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

02	2492	X	2325	-0-	-167	B	-1976	2325	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2611	-0-	-148	B	-1976	2611	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1799	-0-	-871	B	-0-	1799	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2629	-0-	-130	B	-0-	2629	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2154	-0-	-366	B	-0-	2154	2	N	-0-					-0-
*07	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2	N	-0-					-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	336 N	276	-0-	-60 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
04	330 N	360	-0-	30 B	-0-	360	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
*07	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-			-0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

02	308 N	12251	-0-	11943 B	-298389	12251	2	N	-0-			-0-
03	341 N	10360	-0-	10019 B	-288370	10360	2	N	-0-			-0-
04	330 X	7877	-0-	7547 B	-0-	7877	2	N	-0-			-0-
05	6589 X	6589	-0-	-0- B	-0-	6589	2	N	-0-			-0-
06	4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
*07	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	3511	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

02	1792 N	1862	-0-	70 B	-7623	1862	2	N	-0-			-0-
03	2015 N	2005	-0-	-10 B	-7623	2005	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1968	-0-	-72 B	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
05	2077 N	2007	-0-	-70 B	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1810	-0-	-140 B	-0-	1810	2	N	-0-			-0-
*07	2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	2	N	-0-			-0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

02	1064 N	958	-0-	-106 B	-0-	958	2	N	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	923	-0-	-97 B	-0-	923	2	N	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
06	1050 N	786	-0-	-264 B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
07	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898	2	N	-0-			-0-

SKILES WELL #: 1 RRCID -> 253024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11668 - 14410

02	2408 X	1962	-0-	-446 B	-23737	1962	2	N	-0-			-0-
03	2604 X	2087	-0-	-517 B	-23737	2087	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	1989	-0-	99 B	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
05	2185 X	2185	-0-	-0- B	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1731	-0-	-369 B	-0-	1731	2	N	-0-			-0-
07	2170 X	1375	-0-	-795 B	-0-	1375	2	N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253241 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13658 PERF.10854 - 13486

02	784 N	490	-0-	-294 B	-0-	490	2	N	-0-			-0-
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	300 N	635	-0-	335 B	-0-	635	2	N	-0-			-0-
05	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
06	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-			-0-
07	651 N	416	-0-	-235 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

02	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1541	-0-	-79 B	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
05	1674 N	1502	-0-	-172 B	-0-	1502	2	N	-0-			-0-
06	1590 N	1549	-0-	-41 B	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
*07	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645	2	N	-0-			-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344 N	505	-0-	-839 B	-0-	505	2		N	-0-			-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
05	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	836	-0-	-484 B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	946	-0-	-77 B	-0-	946	2		N	-0-			-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2		N	-0-			-0-
05	682 N	629	-0-	-53 B	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	570 N	393	-0-	-177 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
07	589 N	282	-0-	-307 B	-0-	282	2		N	-0-			-0-

SKILES GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 255183 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11174 - 12910

02	840 N	19	-0-	-821 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	1107	-0-	1107 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
06	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2		N	-0-			-0-
07	1147 N	617	-0-	-530 B	-0-	617	2		N	-0-			-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04	270 N	385	-0-	115 B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

02	2212 X	2052	-0-	-160 B	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
03	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2710	-0-	430 B	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
05	2356 X	2354	-0-	-2 B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
06	2490 X	1750	-0-	-740 B	-0-	1750	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2167	-0-	-623 B	-0-	2167	2		N	-0-			-0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013

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

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

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

02	30800 X	29537	-0-	-1263	-0-	504	1	28974	3	N	54					82
						59	9									
03	34579 X	34579	-0-	-0-	-0-	558	1	33957	3	N	58					140
						64	9									
04	32100 X	29852	-0-	-2248	-0-	486	1	29290	3	N	69	182	1	1	8	26
						76	9									
05	33170 X	30639	-0-	-2531	-0-	522	1	30059	3	N	53					79
						58	9									
06	33450 X	31023	-0-	-2427	-0-	450	1	30490	3	N	75					154
						83	9									
07	34565 X	26814	-0-	-7751	-0-	468	1	26222	3	N	113	157	1			110
						124	9									

CENTERVILLE, SE. 16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RON JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411

02	3750	1539	-0-	-2211	163145	1527	2	12	9	N	11					100
03	7750	1520	-0-	-6230	156915	1507	2	13	9	N	12					112
04	7500	1529	-0-	-5971	150944	1528	2	1	9	N	1	90	1			23
05	7750	1645	-0-	-6105	144839	1639	2	6	9	N	5					28
06	7500	1606	-0-	-5894	138945	1600	2	6	9	N	5					33
*07	7750	1595	-0-	-6155	132790	1584	2	11	9	N	10					43

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
ALBRECHT, M. WELL #: 2 RRCID -> 088853 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6480 - 6490

02	1876 N	1801	-0-	-75	-0-	146	1	1645	2	N	9					9
						10	9									
03	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	178	1	1724	2	N	-0-					9
04	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	186	1	1669	2	N	5					14
						6	9									
05	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	188	1	1741	2	N	-0-					14
*06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	191	1	1683	2	N	-0-					14
07	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					14

ALBRECHT, M. WELL #: 3 RRCID -> 092742 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6497 - 6505

02	392 N	383	-0-	-9	-0-	31	1	350	2	N	2					8
						2	9									
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	39	1	382	2	N	-0-					8
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	40	1	362	2	N	-0-					8
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	42	1	385	2	N	-0-					8
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	41	1	365	2	N	-0-					8
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					8

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CARROLL, INA K. -B- WELL #: 1 RRCID -> 137077 COMPL. DATE 12/28/1979 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9740 - 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
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					86
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					86
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					86
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, DOROTHY -C- WELL #: 1 RRCID -> 138389 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 9600 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					98
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					98
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

XTO ENERGY INC. 945936
EMERSON GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 217965 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10411 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1424	2	N	18					180
							20	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1482	2	N	33					213
							36	9									
04	990	N	1498	-0-	508	-0-	63	1	1392	2	N	39					252
							43	9									
05	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	45	1	998	2	N	33	188	1			97
							36	9									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	2	N	-0-					97
07	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	45	1	996	2	N	-0-					97

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222504 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10492 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	101	1	2243	2	N	-0-					18
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	121	1	2682	2	N	24					42
							26	9									
04	1620	N	2617	-0-	997	-0-	99	1	2193	2	N	295	179	1			158
							325	9									
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	110	1	2455	2	N	-0-					158
06	2040	N	1223	-0-	-817	-0-	53	1	1170	2	N	-0-					158
07	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	81	1	1799	2	N	-0-					158

WHEELER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228126 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10483 - 10625

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228231 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10378 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	82	1	1815	2	N	62					125
							68	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	70	1	1562	2	N	43					168
							47	9									
04	1110	N	1989	-0-	879	-0-	82	1	1833	2	N	67					235
							74	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	96	1	2124	2	N	59	181	1			113
							65	9									
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1920	2	N	-0-					113
*07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	64	1	1427	2	N	15					128
							17	9									

KEMOTTE ACRES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228233 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10451 - 10695

02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	41					233
							45	9									
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	2	N	70	190	1			113
							77	9									
04	630	N	890	-0-	260	-0-	37	1	818	2	N	32					145
							35	9									
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	N	-0-					145
06	810	N	516	-0-	-294	-0-	22	1	494	2	N	-0-					145
07	837	N	343	-0-	-494	-0-	15	1	328	2	N	-0-					145

WHEELER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234747 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620

02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	2					140
							2	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	2	N	-0-					140
04	90	N	143	-0-	53	-0-	6	1	134	2	N	3					143
							3	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	7					150
							8	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					150
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					150

SCAMMEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240381 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611

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

EMERSON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 241174 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634

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

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) //CONT.// 17427 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PILLANS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241811 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	2	N	-0-					91
03	837	N	621	-0-	-216	-0-	27	1	592	2	N	2					93
							2	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	24	1	532	2	N	-0-					93
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	56	1	1250	2	N	-0-					93
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	N	-0-					93
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	26	1	580	2	N	-0-					93

WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245128 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 9615 - 9875

02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	15	1	462	2	N	-0-					119
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	16	1	480	2	N	-0-					119
04	390	N	401	-0-	11	-0-	13	1	388	2	N	-0-					119
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	522	2	N	-0-					119
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	-0-					119
*07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	16	1	491	2	N	-0-					119

ROGERS-JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251027 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10282 - 10428

02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	112	1	2496	2	N	79					187
							87	9									
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	119	1	2640	2	N	78	190	1			75
							86	9									
04	1890	X	2492	-0-	602	-0-	105	1	2334	2	N	48					123
							53	9									
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	114	1	2533	2	N	-0-					123
06	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	107	1	2375	2	N	30					153
							33	9									
*07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1818	2	N	52					205
							57	9									

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK) 17427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NAVARRO
ALARON ENERGY, INC. 010450
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 122431 COMPL. DATE 08/03/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6967 - 6987

02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					26
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					26
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					26
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
LANSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138376 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6600 - 6608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-					5

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-

HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					66
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					66
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					66
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					133
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					133
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					133
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					133
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
ROSE WELL #: RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ROTEN WELL #: 1H RRCID -> 198139 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10195

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON

FDL OPERATING, LLC 263924

MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	15	1	367	2	N	-0-					-0-
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	2	N	-0-					-0-
04	570 N	433	-0-	-137	-0-	14	1	419	2	N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	N	-0-					-0-
06	480 N	409	-0-	-71	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986

MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

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

CITY OF CLEBURNE WELL #: 1 RRCID -> 193545 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6960 - 7154

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 194838 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254

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

CHILDRESS, B.F. WELL #: 1 RRCID -> 194928 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 196320 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983

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

FALVEL, MJ WELL #: 1 RRCID -> 196907 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122

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

KENNON, I.G. WELL #: 1 RRCID -> 197714 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613

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

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 197866 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147

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

RUTH, DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 198201 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620

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

MIZE FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 199766 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036

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

HANNA WELL #: 1 RRCID -> 200051 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS, B.F. WELL #: 2 RRCID -> 200053 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602

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

CEDF WELL #: 1 RRCID -> 200054 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620

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

MCANIER WELL #: 1 RRCID -> 200617 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545

02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	6172	-0-	3072	3072	6172	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	6495	-0-	3495	6567	6495	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	6634	-0-	3534	10101	6634	2		N	-0-			-0-
06	17976 X	7875	-0-	-10101	-0-	7875	2		N	-0-			-0-
*07	9473 X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2		N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 200632 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012

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

GOEX WELL #: 1 RRCID -> 200731 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A

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

MIZE FAMILY WELL #: 9H RRCID -> 201369 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
TERVITA, LLC 844072
VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT) 18861 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
TEP BARNETT USA, LLC 842986
W. R. LEE ET UX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178913 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6750 - 6970

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

COIT (NACATOCH) 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION 230765
MCDAVID, DAWN Q. WELL #: 2 RRCID -> 066210 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1096 - 1103

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

LONG WELL #: 1 RRCID -> 072366 COMPL. DATE 07/16/1977 TOTAL DEPTH 867 PERF. 724 - 729

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

MCDAVID WELL #: 3 RRCID -> 092234 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1204 PERF. 1111 - 1116

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

TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 092882 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1111 - 1114

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

COIT (NACATOCH) //CONT.// 19367 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FALLS
DUKE GAS CORPORATION //CONT.// 230765
SUTTLE WELL #: 1 RRCID -> 096433 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1106 - 1110

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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 120651 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1276 PERF. 1174 - 1182

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 5 RRCID -> 120652 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1203 PERF. 1139 - 1149

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 120653 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 1186 PERF. 1178 - 1180

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

COIT (TEHUACANA) 19367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
DUKE GAS CORPORATION 230765
GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 119834 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 425 PERF. 421 - 425

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30			Y	NO RPT			-0-

COMO (GLOYD) 19947 142 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HENDRICKS, CARL WELL #: 1 RRCID -> 273386 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8064 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	674	2	N	105	177	1			68
							116	9									
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1110	2	N	115					183
							127	9									
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	19	1	716	2	N	104	163	1			124
							114	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	19	1	848	2	N	97	168	1			53
							107	9									
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	1	1	812	2	N	91					144
							100	9									
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78	169	1			53

HODNETT WELL #: 1 RRCID -> 274976 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8022 - 8033

02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	560	1	107	9	Y	97	66	1			107
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	620	1	120	9	Y	109					216
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	600	1	107	9	Y	97	62	1			251
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	620	4	102	9	Y	93	223	1			121
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	600	4	98	9	Y	89	69	1			141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	62	1			177

MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 275505 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8036 - 8046

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	449	2	N	46					114
							51	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	21	1	856	2	N	58					172
							64	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	14	1	528	2	N	61	166	1			67
							67	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	N	52					119
							57	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	546	2	62	9	N	56					175
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	215	2	56	9	N	51	164	1			62

COKER, W.H. WELL #: 5 RRCID -> 277648 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 12947 PERF. 7910 - 8027

02	784	N	783	-0-	-1	-0-	18	1	674	2	N	83					142
							91	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	28	1	1144	2	N	92	181	1			53
							101	9									
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	20	1	745	2	N	82					135
							90	9									
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	20	1	862	2	N	81	173	1			43
							89	9									
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	1	1	694	2	N	82					125
							90	9									
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	923	2	84	9	N	76	163	1			38

COMO (RODESSA HILL, LO.) 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
COKER, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 278524 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995

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

COMO (RODESSA HILL, LO.) //CONT.// 19947 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WHEELER UNIT WELL #: 1X RRCID -> 280050 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	SHUT IN	252	-0-	252	252	252	2		Y	-0-			24

COMO, N.E. (RODESSA) 19949 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOPKINS
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
HOWLE WELL #: 1 RRCID -> 121295 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912

02	308 N	92	-0-	-216	-0-	92	1		N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARR WELL #: 1 RRCID -> 276294 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 1341 PERF. 1043 - 1048

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

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME) 20930 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
COTROPIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196396 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15834 - 16018

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBRA A. (SMACKOVER) 23805 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 130423 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 13626 PERF.13292 - 13532

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	109	-0-	-787	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	240 N	558	-0-	318	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	409	-0-	-671	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 165292 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354

02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
*07	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 2 RRCID -> 165802 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494

02	896 N	814	-0-	-82	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	992 N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
04	960 N	344	-0-	-616	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
05	899 N	311	-0-	-588	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605

02	2940 X	2673	-0-	-267	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2763	-0-	-267	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
05	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2505	-0-	-405	-0-	2505	3			Y	-0-					-0-
07	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386

02	2716 X	2577	-0-	-139	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
03	3379 X	1945	-0-	-1434	-0-	1945	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	1888	-0-	-1382	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	774	-0-	-2605	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	1480	-0-	-1490	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
07	2852 X	871	-0-	-1981	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2463	-0-	-169	-0-	2463 3		Y	-0-			-0-
03	2914 X	2774	-0-	-140	-0-	2774 3		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	2650 3		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2839	-0-	-75	-0-	2839 3		Y	-0-			-0-
06	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	2654 3		Y	-0-			-0-
*07	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374

02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-			-0-
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		Y	-0-			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-			-0-
*07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 3		Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634

02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3834 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 3		Y	-0-			-0-
04	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 3		Y	-0-			-0-
05	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 3		Y	-0-			-0-
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 3		Y	-0-			-0-
*07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270

02	5376 X	4791	-0-	-585	-0-	4789 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	5890 X	4957	-0-	-933	-0-	4957 3		Y	-0-			-0-
04	5700 X	4797	-0-	-903	-0-	4797 3		Y	-0-			-0-
05	5890 X	4748	-0-	-1142	-0-	4748 3		Y	-0-			-0-
06	5580 X	4501	-0-	-1079	-0-	4501 3		Y	-0-			-0-
07	5301 X	4582	-0-	-719	-0-	4582 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295

02	2632 X	2572	-0-	-60	-0-	2572 3		Y	-0-			-0-
03	2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2657 3		Y	-0-			-0-
04	2730 N	2565	-0-	-165	-0-	2565 3		Y	-0-			-0-
05	2852 N	2715	-0-	-137	-0-	2715 3		Y	-0-			-0-
06	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3		Y	-0-			-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

LANCASTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 170299 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12805 - 13126

02	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3291 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 3		Y	-0-			-0-
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3		Y	-0-			-0-
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 3		Y	-0-			-0-
06	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090 3		Y	-0-			-0-
*07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 171420 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12288 - 12558

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

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 171428 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12119 - 12458

02	1624	X	1540	-0-	-84	-0-	1540	3		Y	-0-					12
03	2046	X	1675	-0-	-371	-0-	1675	3		Y	-0-					12
04	1980	X	1621	-0-	-359	-0-	1621	3		Y	-0-					12
05	2046	X	1664	-0-	-382	-0-	1664	3		Y	-0-					12
06	1710	X	1571	-0-	-139	-0-	1571	3		Y	-0-					12
07	1705	X	1639	-0-	-66	-0-	1639	3		Y	-0-					12

MCADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 171891 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12434 - 12764

02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-					-0-
03	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3		Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3		Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 172232 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12469 - 12857

02	2828	X	2504	-0-	-324	-0-	2504	3		Y	-0-					-0-
03	3131	X	2718	-0-	-413	-0-	2718	3		Y	-0-					-0-
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2644	3		Y	-0-					-0-
05	3131	X	2555	-0-	-576	-0-	2555	3		Y	-0-					-0-
06	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	2713	3		Y	-0-					-0-
07	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	2593	3		Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 172342 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11939 - 12370

02	2828	X	2539	-0-	-289	-0-	2539	3		Y	-0-					-0-
03	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	2639	3		Y	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3		Y	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		Y	-0-					-0-
06	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		Y	-0-					-0-
*07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682

02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		Y	-0-					20
03	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3		Y	-0-					20
04	1080	N	462	-0-	-618	-0-	462	3		Y	-0-					20
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		Y	-0-					20
06	1230	N	558	-0-	-672	-0-	558	3		Y	-0-					20
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		Y	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387

02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3		Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-					-0-
05	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		Y	-0-					-0-
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3		Y	-0-					-0-
*07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	282	-0-	-250	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173090 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559

02	812	X	526	-0-	-286	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
03	899	X	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
05	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2215	-0-	-1474	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 173096 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808

02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173401 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463

02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 173448 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12437 - 12771

02	1960	N	1957	-0-	-3	-0-	1957	3			Y	-0-					28
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					28
04	2130	N	2118	-0-	-12	-0-	2118	3			Y	-0-					28
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	3			Y	-0-					28
06	2130	N	2072	-0-	-58	-0-	2072	3			Y	-0-					28
07	2201	N	2156	-0-	-45	-0-	2156	3			Y	-0-					28

EDWARDS "A" WELL #: 1 RRCID -> 173450 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12916 - 13424

02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	16	-0-	-697	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	54	-0-	-1236	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 1R RRCID -> 173807 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12966 - 13027

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HIGH "A" WELL #: 6 RRCID -> 173968 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12090 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					129
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					129
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					129
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			Y	-0-					129
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					129
*07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					129

HIGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 173971 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11974 - 12294

02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2646	-0-	-204	-0-	2646	3			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2637	-0-	-308	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 4 RRCID -> 173973 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12524 PERF.12057 - 12394

02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4152	3	1	9	Y	1	1	1			57
03	5890	X	2813	-0-	-3077	-0-	2813	3			Y	-0-					57
04	5700	X	5511	-0-	-189	-0-	5511	3			Y	-0-					57
05	5890	X	4655	-0-	-1235	-0-	4655	3			Y	-0-					57
06	5430	X	3240	-0-	-2190	-0-	3240	3			Y	-0-					57
07	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	3			Y	-0-					57

JOHNSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 173974 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12121 - 12399

02	1540	N	1504	-0-	-36	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	1567	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 3 RRCID -> 173975 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12099 - 12379

02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
*07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 174265 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12104 - 12292

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546

02	2632	N	2467	-0-	-165	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2728	-0-	-186	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
04	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2768	-0-	-53	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2548	-0-	-2	-0-	2548	3			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			Y	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140

02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 174696 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12054 - 12379

02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-					-0-
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					-0-
06	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					-0-
*07	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 174697 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12309 - 12642

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1562	-0-	-546	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1046	-0-	-724	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	981	-0-	-197	-0-	981	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 11 RRCID -> 174885 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12546 - 12804

02	560	N	90	-0-	-470	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	9	-0-	-591	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972

02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
*07	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584

02	1960	N	1795	-0-	-165	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2100 N	2074	-0-	-26	-0-	2074	3	Y	-0-			-0-
03	2325 N	1673	-0-	-652	-0-	1673	3	Y	-0-			-0-
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3	Y	-0-			-0-
05	2294 N	2223	-0-	-71	-0-	2223	3	Y	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1345	-0-	-1073	-0-	1345	3	Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 175168 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057

02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	3	Y	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	Y	-0-			-0-
*07	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3	Y	-0-			-0-

HALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 175262 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207

02	1568 N	1430	-0-	-138	-0-	1430	3	N	-0-			-0-
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3	N	-0-			-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1566	-0-	-15	-0-	1566	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	166	-0-	-1454	-0-	166	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	820	-0-	-947	-0-	820	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175548 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANCASTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 175723 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186

02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6332	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
03	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	7327	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	3		Y	-0-		-0-
05	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	3		Y	-0-		-0-
06	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3		Y	-0-		-0-
*07	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3		Y	-0-		-0-

LANE "A" WELL #: 2 RRCID -> 175756 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908

02	1260 N	1113	-0-	-147	-0-	1113	3	Y	-0-			-0-
03	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1073	-0-	-247	-0-	1073	3	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3	Y	-0-			-0-
06	1140 N	985	-0-	-155	-0-	985	3	Y	-0-			-0-
07	1116 N	919	-0-	-197	-0-	919	3	Y	-0-			-0-

MCADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 175757 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767

02	3192 X	2781	-0-	-411	-0-	2781	3	Y	-0-			-0-
03	3534 X	2991	-0-	-543	-0-	2991	3	Y	-0-			-0-
04	3420 X	2769	-0-	-651	-0-	2769	3	Y	-0-			-0-
05	3534 X	2809	-0-	-725	-0-	2809	3	Y	-0-			-0-
06	3420 X	2776	-0-	-644	-0-	2776	3	Y	-0-			-0-
07	3069 X	2898	-0-	-171	-0-	2898	3	Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 176126 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12149 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
*07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 9 RRCID -> 176128 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11929 - 12251

02	812	N	80	-0-	-732	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 1R RRCID -> 176129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13215 - 13296

02	7784	X	7540	-0-	-244	-0-	7540	3			Y	-0-					114
03	8618	X	8397	-0-	-221	-0-	8397	3			Y	-0-					114
04	8340	X	6793	-0-	-1547	-0-	6793	3			Y	-0-					114
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	3			Y	-0-					114
06	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			Y	-0-					114
*07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	3			Y	-0-					114

BLAIR "A" WELL #: 1 RRCID -> 176136 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501

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

LANE "A" WELL #: 4 RRCID -> 176137 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324

02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4888	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5363	X	5139	-0-	-224	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4878	-0-	-312	-0-	4878	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4645	-0-	-718	-0-	4645	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4648	-0-	-542	-0-	4648	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4883	-0-	-480	-0-	4883	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 176139 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188

02	1848	N	1777	-0-	-71	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
05	1953	N	1873	-0-	-80	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
*07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 176144 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692

02	1932	N	1851	-0-	-81	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	2032	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1625	-0-	-355	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	822	-0-	-1193	-0-	822	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 176159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 176184 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117

02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	758	-0-	-451	-0-	758	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463

02	2324	X	2118	-0-	-206	-0-	2118	3			Y	-0-					27
03	2511	X	2010	-0-	-501	-0-	2010	3			Y	-0-					27
04	2430	X	2038	-0-	-392	-0-	2038	3			Y	-0-					27
05	2511	X	1443	-0-	-1068	-0-	1443	3			Y	-0-					27
06	2280	X	1248	-0-	-1032	-0-	1248	3			Y	-0-					27
*07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269

02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	63	-0-	-216	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 5 RRCID -> 176522 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702

02	2016 N	1938	-0-	-78	-0-	1938	3			Y	-0-					53
03	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	2132	3			Y	-0-					53
04	2160 N	2061	-0-	-99	-0-	2061	3			Y	-0-					53
05	2139 N	2085	-0-	-54	-0-	2085	3			Y	-0-					53
06	2070 N	1981	-0-	-89	-0-	1981	3			Y	-0-					53
07	2139 N	1763	-0-	-376	-0-	1763	3			Y	-0-					53

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176716 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886

02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	1032	3			Y	-0-					17
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					17
04	1140 N	1113	-0-	-27	-0-	1113	3			Y	-0-					17
05	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	3			Y	-0-					17
06	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			Y	-0-					17
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					17

LAMBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176717 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556

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

JOHNSON "A" WELL #: 13 RRCID -> 176720 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256

02	2016 N	1973	-0-	-43	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
04	2130 N	1812	-0-	-318	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
06	2160 N	1638	-0-	-522	-0-	1638	3			Y	-0-					-0-
07	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 7 RRCID -> 177151 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706

02	868 N	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					15
03	837 N	660	-0-	-177	-0-	660	3			Y	-0-					15
04	750 N	524	-0-	-226	-0-	524	3			Y	-0-					15
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					15
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					15
*07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					15

STEPHENS "A" WELL #: 4 RRCID -> 177313 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157

02	5992 X	5666	-0-	-326	-0-	5666	3			Y	-0-					-0-
03	6634 X	6033	-0-	-601	-0-	6033	3			Y	-0-					-0-
04	6180 X	5723	-0-	-457	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6262 X	3705	-0-	-2557	-0-	3705	3			Y	-0-					-0-
06	6060 X	2735	-0-	-3325	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
07	6262 X	3537	-0-	-2725	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					18
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			Y	-0-					18
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					18
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					18
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-					18
*07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					18

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 9 RRCID -> 177318 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12230 - 12687

02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	N	54	-0-	-366	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 8 RRCID -> 177320 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12019 - 12195

02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3109	3	1	9	Y	1	1	1			77
03	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3380	3			Y	-0-					77
04	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	3194	3			Y	-0-					77
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					77
06	3300	X	3220	-0-	-80	-0-	3220	3			Y	-0-					77
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	3			Y	-0-					77

HIGH "A" WELL #: 10 RRCID -> 177321 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411

02	1344	N	867	-0-	-477	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1079	-0-	-241	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 12 RRCID -> 177544 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756

02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 177551 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990

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

MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721

02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					22
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					22
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			Y	-0-					22
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					22
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					22
*07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					22

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					37
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					37
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					37
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-					37
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					37
*07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					37

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490

02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959

02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361

02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
04	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726

02	896	N	838	-0-	-58	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787

02	2548	N	2063	-0-	-485	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2670	-0-	-150	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2328	-0-	-72	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2416	-0-	-343	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673

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

MUNDAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 177772 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13521 - 13633

02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	341 N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 6 RRCID -> 177931 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12602 - 12826

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 12 RRCID -> 178076 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12678 - 13024

02	2100 N	2007	-0-	-93	-0-	2007	3			Y	-0-					-0-
03	2325 N	2163	-0-	-162	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2250 N	1980	-0-	-270	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
05	2232 N	1986	-0-	-246	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
06	2100 N	1952	-0-	-148	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
*07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908

02	1652 N	1220	-0-	-432	-0-	1220	3			Y	-0-					-0-
03	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
*07	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756

02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
04	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
06	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
*07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377

02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			Y	-0-					-0-
03	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			Y	-0-					-0-
04	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			Y	-0-					-0-
05	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
06	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
*07	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 13 RRCID -> 178107 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12268 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3120	-0-	320	320	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3100	N	3031	-0-	-69	251	3031	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2853	-0-	-147	104	2853	3			Y	-0-					-0-
05	2984	X	2880	-0-	-104	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
*07	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 13 RRCID -> 178506 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13020 - 13138

02	3388	X	3259	-0-	-129	-0-	3258	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3516	-0-	-235	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
06	3630	X	3003	-0-	-627	-0-	3003	3			Y	-0-					-0-
*07	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-

BURLESON "A" WELL #: 1L RRCID -> 178553 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12236 - 12835

02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					20
03	1054	X	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					20
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					20
05	1054	X	871	-0-	-183	-0-	871	3			N	-0-					20
06	1020	X	689	-0-	-331	-0-	689	3			N	-0-					20
07	1054	X	737	-0-	-317	-0-	737	3			N	-0-					20

BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524

02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
04	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2194	-0-	-56	-0-	2194	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442

02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	153	-0-	-250	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332

02	3080	X	2993	-0-	-87	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334	3			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3328	-0-	-82	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3248	-0-	-52	-0-	3248	3			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3282	-0-	-66	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616

02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11471	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	16058	X	11089	-0-	-4969	-0-	11087	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	15540	X	11449	-0-	-4091	-0-	11449	3			Y	-0-					-0-
05	16058	X	11360	-0-	-4698	-0-	11360	3			Y	-0-					-0-
06	12300	X	9119	-0-	-3181	-0-	9119	3			Y	-0-					-0-
07	12710	X	11776	-0-	-934	-0-	11776	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698

02	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					-0-
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			Y	-0-					-0-
*07	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 178672 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14060 - 14305

02	1624	N	1145	-0-	-479	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1586	-0-	-334	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1331	-0-	-199	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 12 RRCID -> 178896 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12369 - 12721

02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 179045 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12451 - 12813

02	2856	X	2618	-0-	-238	-0-	2618	3			Y	-0-					15
03	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	3025	3			Y	-0-					15
04	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	2975	3			Y	-0-					15
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3			Y	-0-					15
06	2940	X	2869	-0-	-71	-0-	2869	3			Y	-0-					15
07	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	2907	3			Y	-0-					15

BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660

02	4004	X	3402	-0-	-602	-0-	3401	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4433	X	3572	-0-	-861	-0-	3572	3			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3577	-0-	-713	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3838	-0-	-378	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-
07	3782	X	2412	-0-	-1370	-0-	2412	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181

02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					13
03	6200	X	5529	-0-	-671	-0-	5529	3			Y	-0-					13
04	6000	X	5646	-0-	-354	-0-	5646	3			Y	-0-					13
05	6200	X	5780	-0-	-420	-0-	5780	3			Y	-0-					13
06	5550	X	5504	-0-	-46	-0-	5504	3			Y	-0-					13
07	5828	X	5500	-0-	-328	-0-	5500	3			Y	-0-					13

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5460	X	5195	-0-	-265	-0-	5193	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6045	X	5624	-0-	-421	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5385	-0-	-465	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5311	-0-	-610	-0-	5311	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4915	-0-	-815	-0-	4915	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5274	-0-	-492	-0-	5274	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
*07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3628	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-					-0-
*07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 179699 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12676 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5880	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	8463	X	5968	-0-	-2495	-0-	5968	3			Y	-0-					-0-
04	8190	X	5250	-0-	-2940	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
05	8463	X	3778	-0-	-4685	-0-	3778	3			Y	-0-					-0-
06	7140	X	3205	-0-	-3935	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5636	-0-	-874	-0-	5636	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 3 RRCID -> 179703 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12516 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	763	-0-	-273	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	840	-0-	-307	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	584	-0-	-316	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	583	-0-	-227	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179781 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5852	X	5753	-0-	-99	-0-	5751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6920	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			Y	-0-					-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	6197	-0-	-73	-0-	6197	3			Y	-0-					-0-
*07	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	1104	-0-	-1080	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1209	-0-	-651	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1557	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774

02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3447	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			Y	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			Y	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					-0-
*07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426

02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					22
03	1612	N	597	-0-	-1015	-0-	597	3			Y	-0-					22
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	3			Y	-0-					22
05	3100	N	3880	-0-	780	1816	3880	3			Y	-0-					22
06	3000	N	3551	-0-	551	2367	3551	3			Y	-0-					22
*07	5683	X	3316	-0-	-2367	-0-	3316	3			Y	-0-					22

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202

02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			Y	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
05	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			Y	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	3			Y	-0-					-0-
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 16 RRCID -> 180594 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180595 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					35
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					35
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					35
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					35
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					35
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					35

LAMBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 180597 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462

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

BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578

02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
03	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	264	3264	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3298	-0-	198	462	3298	3			Y	-0-					-0-
06	3521	X	3059	-0-	-462	-0-	3059	3			Y	-0-					-0-
*07	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360

02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					40
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					40
04	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					40
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					40
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					40
*07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					40

THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290

02	4536	X	4308	-0-	-228	-0-	4307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5022	X	4628	-0-	-394	-0-	4628	3			Y	-0-					-0-
04	4830	X	4341	-0-	-489	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4453	-0-	-476	-0-	4453	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4062	-0-	-708	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4449	-0-	-325	-0-	4449	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360

02	4312	X	3887	-0-	-425	-0-	3886	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4329	-0-	-171	-0-	4329	3			Y	-0-					-0-
05	4650	X	4032	-0-	-618	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
06	4440	X	3911	-0-	-529	-0-	3911	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	2881	-0-	-171	-0-	2881	3			Y	-0-					12
03	3751 X	2977	-0-	-774	-0-	2977	3			Y	-0-					12
04	3630 X	3222	-0-	-408	-0-	3222	3			Y	-0-					12
05	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3439	3			Y	-0-					12
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			Y	-0-					12
*07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					12

EDWARDS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181167 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 14147 PERF.13595 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4786	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
06	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					-0-
*07	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 12 RRCID -> 181309 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12120 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752 X	3516	-0-	-236	-0-	3515	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3968 X	3866	-0-	-102	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	2782	-0-	-998	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3881	-0-	-25	-0-	3881	3			Y	-0-					-0-
06	3780 X	2018	-0-	-1762	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3297	-0-	-609	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 15 RRCID -> 181349 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12139 - 12376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			Y	-0-					27
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					27
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					27
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					27
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					27
07	992 N	744	-0-	-248	-0-	744	3			Y	-0-					27

THIGPEN "A" WELL #: 17 RRCID -> 181536 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-
03	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
04	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					-0-
05	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			Y	-0-					-0-
06	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-
*07	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			Y	-0-					-0-

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
02	784 N	627	-0-	-157	-0-	627	3			Y	-0-					60
03	930 N	687	-0-	-243	-0-	687	3			Y	-0-					60
04	780 N	693	-0-	-87	-0-	693	3			Y	-0-					60
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					60
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					60
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3			Y	-0-					60

THIGPEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 181677 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6014	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			Y	-0-					-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-
05	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			Y	-0-					-0-
06	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	3			Y	-0-					-0-
*07	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1624	N	1000	-0-	-624	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	1548	3			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1357	-0-	-627	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181945 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	1846	-0-	-1262	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	1764	-0-	-1522	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
04	3030	X	1942	-0-	-1088	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	3004	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2871	-0-	-159	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
*07	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 181974 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6333	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6687	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	3			Y	-0-					-0-
05	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
*07	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 15 RRCID -> 182016 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5959	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6789	X	6341	-0-	-448	-0-	6341	3			Y	-0-					-0-
04	6570	X	6064	-0-	-506	-0-	6064	3			Y	-0-					-0-
05	6789	X	6164	-0-	-625	-0-	6164	3			Y	-0-					-0-
06	6570	X	5165	-0-	-1405	-0-	5165	3			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6381	-0-	-222	-0-	6381	3			Y	-0-					-0-

MUNDAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 182148 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	496	N	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 182174 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	689	-0-	-551	-0-	689	3			N	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 17 RRCID -> 182189 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			Y	-0-					-0-
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
*07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LONG "A" WELL #: 1 RRCID -> 182191 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3503 X	2988	-0-	-515	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	2810	-0-	-850	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
05	3906 X	3739	-0-	-167	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
06	3780 X	3120	-0-	-660	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
*07	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 5 RRCID -> 182192 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924

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

THIGPEN "A" WELL #: 12 RRCID -> 182231 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374

02	2492 N	2470	-0-	-22	-0-	2470	3			Y	-0-					-0-
03	2790 N	2722	-0-	-68	-0-	2722	3			Y	-0-					-0-
04	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-
05	2728 N	2615	-0-	-113	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
06	2640 N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
07	2821 N	2514	-0-	-307	-0-	2514	3			Y	-0-					-0-

BLAIR "A" WELL #: 6 RRCID -> 182244 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

LAMBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 182649 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600

02	1232 N	912	-0-	-320	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	985	-0-	-348	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	1170 N	951	-0-	-219	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
05	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432

02	5936 X	5878	-0-	-58	-0-	5876	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6572 X	6290	-0-	-282	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
04	6360 X	6298	-0-	-62	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
05	6510 X	6405	-0-	-105	-0-	6405	3			Y	-0-					-0-
06	6300 X	5810	-0-	-490	-0-	5810	3			Y	-0-					-0-
07	6510 X	5092	-0-	-1418	-0-	5092	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208

02	3444 X	3392	-0-	-52	-0-	3391	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3813 X	3725	-0-	-88	-0-	3725	3			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3713	-0-	-69	-0-	3713	3			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3608	-0-	-22	-0-	3608	3			Y	-0-					-0-
*07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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

BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609

02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3243	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					-0-
05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			Y	-0-					-0-
06	3120 X	3047	-0-	-73	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	2927	-0-	-297	-0-	2927	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479

02	3864 X	3366	-0-	-498	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4185 X	3225	-0-	-960	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
04	3690 X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
05	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3252	-0-	-408	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-
07	3782 X	3021	-0-	-761	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321

02	6804 X	6322	-0-	-482	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
03	7533 X	6869	-0-	-664	-0-	6869	3			Y	-0-					-0-
04	7290 X	6909	-0-	-381	-0-	6909	3			Y	-0-					-0-
05	7161 X	7023	-0-	-138	-0-	7023	3			Y	-0-					-0-
06	6780 X	6666	-0-	-114	-0-	6666	3			Y	-0-					-0-
07	7130 X	6854	-0-	-276	-0-	6854	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 16 RRCID -> 183488 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538

02	504 N	223	-0-	-281	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	558 N	277	-0-	-281	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
05	3100 N	5584	-0-	2484	2484	5584	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4129	-0-	1129	3613	4129	3			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2607	-0-	-493	3120	2607	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 14 RRCID -> 183832 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492

02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3906 X	3814	-0-	-92	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3627	-0-	-153	-0-	3627	3			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3696	-0-	-210	-0-	3696	3			Y	-0-					-0-
06	3780 X	1850	-0-	-1930	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3252	-0-	-654	-0-	3252	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 3 RRCID -> 184309 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124

02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			Y	-0-					-0-
04	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
*07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

STEPHENS "A" WELL #: 8 RRCID -> 184439 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13324 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			Y	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			Y	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					-0-
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 184515 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13375 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2477	-0-	-34	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			Y	-0-					-0-
*07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 184719 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14060 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 184961 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12803 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5348	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
04	5220	X	3597	-0-	-1623	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	3			Y	-0-					-0-
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5197	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 3 RRCID -> 185122 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13820 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 9 RRCID -> 185613 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14790 PERF.14274 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					45
03	2635	X	1901	-0-	-734	-0-	1901	3			Y	-0-					45
04	2490	X	2330	-0-	-160	-0-	2330	3			Y	-0-					45
05	2635	X	2580	-0-	-55	-0-	2580	3			Y	-0-					45
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					45
07	2418	N	1876	-0-	-542	-0-	1876	3			Y	-0-					45

STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6092	3	2	9	Y	2	2	1			27
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6696	3	1	9	Y	1	1	1			27
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					27
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			Y	-0-					27
06	6390	X	5472	-0-	-918	-0-	5472	3			Y	-0-					27
07	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	6503	3			Y	-0-					27

LANCASTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 187188 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			Y	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 187205 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2912	X	2819	-0-	-93	-0-	2819	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	2944	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2615	-0-	-445	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
*07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 187241 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029

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

LANCASTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 187317 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	517	-0-	-475	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 9 RRCID -> 187319 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

THIGPEN "A" WELL #: 19 RRCID -> 187406 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 187672 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4363	3	1	9	Y	1	1	1			124
03	4960	X	4839	-0-	-121	-0-	4839	3			Y	-0-					124
04	4740	X	4572	-0-	-168	-0-	4572	3			Y	-0-					124
05	4898	X	4648	-0-	-250	-0-	4648	3			Y	-0-					124
06	4740	X	4483	-0-	-257	-0-	4483	3			Y	-0-					124
07	4836	X	4712	-0-	-124	-0-	4712	3			Y	-0-					124

THIGPEN "A" WELL #: 11 RRCID -> 187984 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1778	-0-	-172	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
05	2015	X	1434	-0-	-581	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1413	-0-	-537	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-

HALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 189933 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4504	-0-	1404	1404	4504	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	15146	-0-	12146	13550	15145	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	3100	N	7001	-0-	3901	17451	7001	3			N	-0-					-0-
06	21392	X	3941	-0-	-17451	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
*07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			N	-0-					-0-

THIGPEN "A" WELL #: 10 RRCID -> 190762 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13368 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3604	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3352	-0-	-188	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 13 RRCID -> 190792 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13276 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			Y	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6159	-0-	-441	-0-	6159	3			Y	-0-					-0-
05	6820	X	6359	-0-	-461	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6257	-0-	-343	-0-	6257	3			Y	-0-					-0-
*07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			Y	-0-					-0-

BURKE "A" WELL #: 7 RRCID -> 191145 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13710 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
03	2542	N	1876	-0-	-666	-0-	1876	3			Y	-0-					-0-
04	2550	N	5	-0-	-2545	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1102	-0-	-1533	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3168	-0-	168	168	3168	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3149	-0-	49	217	3149	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2436 X	1677	-0-	-759	-0-	1677 3		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	2118 3		Y	-0-			-0-
04	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		Y	-0-			-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		Y	-0-			-0-
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485 3		Y	-0-			-0-
07	2728 X	2469	-0-	-259	-0-	2469 3		Y	-0-			-0-

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4034 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6637 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113 3		N	-0-			-0-
05	4464 X	3894	-0-	-570	-0-	3894 3		N	-0-			-0-
06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6303 3		N	-0-			-0-
*07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 3		N	-0-			-0-

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

02	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	1257 3		N	-0-			-0-
03	1395 N	1299	-0-	-96	-0-	1299 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1182	-0-	-228	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1201	-0-	-59	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
*07	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-			-0-

LANE "A" WELL #: 10 RRCID -> 195964 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13200 - 13319

02	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5887 3	2 9	Y	2	2 1		17
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 3		Y	-0-			17
04	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 3		Y	-0-			17
05	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622 3		Y	-0-			17
06	5160 X	386	-0-	-4774	-0-	386 3		Y	-0-			17
07	5332 X	831	-0-	-4501	-0-	831 3		Y	-0-			17

EDWARDS "A" WELL #: 7 RRCID -> 199723 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13482 - 13530

02	2156 N	1864	-0-	-292	-0-	1864 3		Y	-0-			-0-
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3		Y	-0-			-0-
04	2160 N	2012	-0-	-148	-0-	2012 3		Y	-0-			-0-
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y	-0-			-0-
06	2280 N	1998	-0-	-282	-0-	1998 3		Y	-0-			-0-
*07	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 15 RRCID -> 202827 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12205 - 12500

02	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3472 X	3407	-0-	-65	-0-	3407 3		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3174	-0-	-186	-0-	3174 3		Y	-0-			-0-
05	3472 X	3257	-0-	-215	-0-	3257 3		Y	-0-			-0-
06	3360 X	3090	-0-	-270	-0-	3090 3		Y	-0-			-0-
07	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	3211 3		Y	-0-			-0-

HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252

02	2268 N	1870	-0-	-398	-0-	1870 3		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2328	-0-	-307	-0-	2328 3		Y	-0-			-0-
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3		Y	-0-			-0-
05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-			-0-
06	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404 3		Y	-0-			-0-
07	2635 N	2285	-0-	-350	-0-	2285 3		Y	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546

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

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230

02	1148 N	997	-0-	-151	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
03	1333 N	1155	-0-	-178	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
04	1290 N	1147	-0-	-143	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	698	-0-	-418	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
*07	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 3 RRCID -> 204508 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14024 - 14034

02	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5705	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6262 X	6159	-0-	-103	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
04	6120 X	5899	-0-	-221	-0-	5899	3			N	-0-					-0-
05	6324 X	6174	-0-	-150	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	6120 X	5866	-0-	-254	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
07	6324 X	6053	-0-	-271	-0-	6053	3			N	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 9 RRCID -> 204542 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12764 - 13036

02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			Y	-0-					-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1449	-0-	-261	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS "A" WELL #: 11 RRCID -> 204552 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13194 - 13504

02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 15 RRCID -> 205154 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13360 - 13670

02	448 N	410	-0-	-38	-0-	410	3			Y	-0-					15
03	496 N	360	-0-	-136	-0-	360	3			Y	-0-					15
04	480 N	79	-0-	-401	-0-	79	3			Y	-0-					15
05	465 N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					15
06	360 N	63	-0-	-297	-0-	63	3			Y	-0-					15
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					15

EDWARDS "A" WELL #: 10 RRCID -> 205536 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13068 - 13971

02	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
03	620 X	27	-0-	-593	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	600 X	2	-0-	-598	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 205537 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12322 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			Y	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					-0-
*07	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	X	2128	-0-	-168	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3			Y	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			Y	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			Y	-0-					-0-
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2228	-0-	-600	-0-	2228	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3002	-0-	-315	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 12 RRCID -> 209159 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13169 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 20 RRCID -> 209677 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12360 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1737	-0-	-278	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	1660	3			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1488	-0-	-310	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 19 RRCID -> 210300 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12272 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	2509	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2797	-0-	-173	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	1134	-0-	-1935	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2202	-0-	-678	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
*07	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7616	X	7459	-0-	-157	-0-	7457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	8432	X	8086	-0-	-346	-0-	8085	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8160	X	7614	-0-	-546	-0-	7614	3			Y	-0-					-0-
05	8246	X	8176	-0-	-70	-0-	8176	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	7708	-0-	-272	-0-	7708	3			Y	-0-					-0-
07	8246	X	7903	-0-	-343	-0-	7903	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260

02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1348	-0-	-362	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726

02	1232	N	877	-0-	-355	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			Y	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			Y	-0-					-0-
*07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-

ADAMS "A" WELL #: 11 RRCID -> 213335 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13416 - 13543

02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

BLACK "A" WELL #: 18 RRCID -> 214008 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12175 - 12339

02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			Y	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "B" WELL #: 2 RRCID -> 226307 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12828 - 13840

02	504	N	485	-0-	-19	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	744	N	349	-0-	-395	-0-	349	3			N	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480

02	3164	X	2798	-0-	-366	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2700	-0-	-360	-0-	2700	3			Y	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2983	-0-	-17	-0-	2983	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2995	-0-	-105	-0-	2995	3			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576 X	2456	-0-	-120	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	2700 X	2643	-0-	-57	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
05	2790 X	2673	-0-	-117	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2378	-0-	-352	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
07	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375

02	3220 X	2126	-0-	-1094	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3326	-0-	-363	-0-	3326	3			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3575	-0-	-114	-0-	3575	3			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	3457	3			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3570	-0-	-57	-0-	3570	3			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 RRCID -> 253412 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 15220 PERF.12412 - 12620

02	2492 N	2423	-0-	-69	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
03	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	2673	3			Y	-0-					-0-
04	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
05	2697 N	2103	-0-	-594	-0-	2103	3			Y	-0-					-0-
06	2580 N	2522	-0-	-58	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
07	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 173020 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12082 - 12362

02	1000 N	2610	-0-	1610	1610	139	1	2471	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	2753	-0-	-347	1263	152	1	2601	2	Y	-0-					-0-
04	3000 N	2219	-0-	-781	482	119	1	2100	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	2932	-0-	-168	314	157	1	2775	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2870	-0-	-130	184	155	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	114	1	1938	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 2 RRCID -> 174109 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11994 - 12268

02	1000 N	1842	-0-	842	842	98	1	1744	2	Y	-0-					-0-
03	2876 N	2034	-0-	-842	-0-	112	1	1922	2	Y	-0-					-0-
04	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1677	2	Y	-0-					-0-
05	2015 N	1451	-0-	-564	-0-	78	1	1373	2	Y	-0-					-0-
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	116	1	2024	2	Y	-0-					-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 4 RRCID -> 175244 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11967 - 12199

02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	142	1	2521	2	Y	-0-					6
03	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	2	Y	-0-	6	1			-0-
04	4170 X	3701	-0-	-469	-0-	198	1	3492	2	Y	10					10
						11	9									
05	4309 X	4261	-0-	-48	-0-	225	1	3960	2	Y	69	53	1			26
						76	9									
06	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	224	1	3918	2	Y	123					149
						135	9									
07	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	182	1	3087	2	Y	2	111	1			40
						2	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 5 RRCID -> 175315 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11926 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	127	1	2252	2	Y	1					12
							1	9									
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	141	1	2412	2	Y	5	10	1			7
							6	9									
04	2520	N	2387	-0-	-133	-0-	128	1	2255	2	Y	4					11
							4	9									
05	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	117	1	2071	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
06	2490	N	2082	-0-	-408	-0-	112	1	1964	2	Y	5					11
							6	9									
07	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	103	1	1741	2	Y	1	8	1			4
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 3 RRCID -> 176132 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236

02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	126	1	2211	2	Y	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	125	1	2211	2	Y	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	123	1	2152	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	111	1	1880	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 6 RRCID -> 176134 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	108	1	1854	2	Y	-0-					-0-
04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	102	1	1795	2	Y	-0-					-0-
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	99	1	1739	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	104	1	1811	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	85	1	1442	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 7 RRCID -> 177742 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228

02	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	121	1	2156	2	Y	2					78
							2	9									
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	Y	58	94	1			42
							64	9									
04	2640	X	586	-0-	-2054	-0-	31	1	548	2	Y	6					48
							7	9									
05	2728	X	305	-0-	-2423	-0-	16	1	289	2	Y	-0-	48	1			-0-
06	2640	X	819	-0-	-1821	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 9 RRCID -> 179693 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260

02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	99	1	1703	2	Y	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1570	-0-	-259	-0-	84	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1115	-0-	-528	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 12 RRCID -> 182156 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1389	2	Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	110	1	1880	2	Y	-0-					-0-
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	82	1	1450	2	Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	99	1	1734	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	73	1	1243	2	Y	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 10 RRCID -> 186126 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11971 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2300	N	2318	-0-	18	18	123	1	2195	2	Y	-0-					-0-
03	2537	N	2519	-0-	-18	-0-	139	1	2380	2	Y	-0-					-0-
04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	132	1	2330	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2414	-0-	-128	-0-	130	1	2284	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	1108	-0-	-1322	-0-	60	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	1373	-0-	-1169	-0-	77	1	1296	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 191499 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12106 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	170	1	3029	2	Y	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	181	1	3100	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3541	-0-	-419	-0-	190	1	3351	2	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	195	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	176	1	3069	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2898	-0-	-760	-0-	162	1	2736	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 193772 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12094 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	148	1	2638	2	Y	-0-					-0-
03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	189	1	3229	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	211	1	3723	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4207	-0-	-226	-0-	226	1	3981	2	Y	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	208	1	3644	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3314	-0-	-747	-0-	185	1	3129	2	Y	-0-					-0-

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
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	81	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	97	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	90	1	1585	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	81	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	513	-0-	-957	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1122	-0-	-397	-0-	63	1	1059	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
02	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	111	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	117	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	114	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	129	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	120	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	98	1	1655	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
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	201	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	244	1	4186	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	240	1	4219	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	226	1	3988	2	Y	-0-					-0-
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	236	1	4134	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3832	-0-	-787	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	87	1	1540	2	Y	1					7
							1	9									
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	83	1	1414	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
04	1830	N	1542	-0-	-288	-0-	83	1	1456	2	Y	3					6
							3	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	84	1	1473	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	1440	N	1240	-0-	-200	-0-	67	1	1169	2	Y	4					7
							4	9									
07	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	85	1	1447	2	Y	1	6	1			2
							1	9									

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
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	102	1	1806	2	Y	2					8
							2	9									
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1592	2	Y	9	14	1			3
							10	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	7					10
							8	9									
05	1860	N	1627	-0-	-233	-0-	87	1	1532	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
06	1650	N	1545	-0-	-105	-0-	83	1	1455	2	Y	6					9
							7	9									
07	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	62	1	1050	2	Y	1	10	1			-0-
							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
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	111	1	1896	2	Y	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	99	1	1742	2	Y	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	103	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1450	-0-	-441	-0-	81	1	1369	2	Y	-0-					-0-

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
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	136	1	2413	2	Y	-0-					-0-
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	73	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	403	-0-	-2297	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	172	1	3031	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1464	-0-	-1266	-0-	79	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	527	-0-	-2294	-0-	29	1	498	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
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	98	1	1749	2	Y	2					6
							2	9									
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	138	1	2363	2	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1945	2	Y	2					3
							2	9									
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	116	1	2042	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
06	2370	N	1615	-0-	-755	-0-	87	1	1524	2	Y	4					4
							4	9									
07	2139	N	1518	-0-	-621	-0-	85	1	1432	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	80	1	1427	2	Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	2	Y	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1519	2	Y	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	87	1	1525	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	81	1	1365	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 203161 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285

02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	105	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	118	1	2027	2	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2177	2	Y	-0-					-0-
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	2080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	2068	-0-	-2	-0-	112	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2216	-0-	-171	-0-	124	1	2092	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 11 RRCID -> 215750 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228

02	2200	N	2515	-0-	315	315	134	1	2381	2	Y	-0-					-0-
03	3050	N	2735	-0-	-315	-0-	151	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	145	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	2790	N	2772	-0-	-18	-0-	149	1	2623	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2631	-0-	-9	-0-	142	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2323	-0-	-467	-0-	130	1	2193	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 1 RRCID -> 215780 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12027 - 12338

02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	N	-0-					47
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	110	1	1893	2	N	-0-					47
04	2070	N	1469	-0-	-601	-0-	79	1	1390	2	N	-0-					47
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	116	1	2047	2	N	-0-					47
06	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	105	1	1841	2	N	-0-					47
*07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	95	1	1601	2	N	-0-					47

WILBURN WELL #: 12 RRCID -> 216679 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12138 - 12182

02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	437	-0-	-307	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 10 RRCID -> 217636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12224 - 12248

02	280	N	123	-0-	-157	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	230	-0-	-111	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 2 RRCID -> 217847 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302

02	2436	X	1952	-0-	-484	-0-	104	1	1848	2	N	-0-					41
03	2573	X	1895	-0-	-678	-0-	105	1	1790	2	N	-0-					41
04	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1938	2	N	-0-					41
05	2170	N	2112	-0-	-58	-0-	113	1	1999	2	N	-0-					41
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	109	1	1907	2	N	-0-					41
07	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	110	1	1869	2	N	-0-					41

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1585	2	Y	1					6
							1	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	105	1	1795	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	2220	N	2017	-0-	-203	-0-	108	1	1907	2	Y	2					6
							2	9									
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	96	1	1698	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	111	1	1946	2	Y	3					8
							3	9									
07	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	90	1	1518	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 218185 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246

02	3556	X	2439	-0-	-1117	-0-	130	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2921	-0-	-1016	-0-	161	1	2760	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2807	-0-	-1003	-0-	151	1	2656	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	154	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1774	-0-	-1286	-0-	96	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	125	1	2118	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 3 RRCID -> 218675 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286

02	2632	X	2488	-0-	-144	-0-	132	1	2356	2	N	-0-					54
03	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	152	1	2601	2	N	-0-					54
04	2640	N	2618	-0-	-22	-0-	141	1	2477	2	N	-0-					54
05	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	145	1	2550	2	N	-0-					54
06	2670	N	2636	-0-	-34	-0-	143	1	2493	2	N	-0-					54
07	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	119	1	2023	2	N	-0-					54

WILBURN WELL #: 13 RRCID -> 222739 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187

02	3416	X	3233	-0-	-183	-0-	172	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3556	-0-	-102	-0-	196	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-	186	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3377	-0-	-281	-0-	181	1	3196	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	180	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2513	-0-	-1052	-0-	140	1	2373	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 4 RRCID -> 225291 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295

02	2240	N	2224	-0-	-16	-0-	118	1	2106	2	N	-0-					22
03	2387	N	1222	-0-	-1165	-0-	67	1	1155	2	N	-0-					22
04	2130	N	1577	-0-	-553	-0-	85	1	1492	2	N	-0-					22
05	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	129	1	2273	2	N	1					23
							1	9									
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	94	1	1648	2	N	4					27
							4	9									
07	1643	N	1444	-0-	-199	-0-	81	1	1363	2	N	-0-					27

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	2212	N	1724	-0-	-488	-0-	92	1	1632	2	N	-0-					139
03	2356	N	1906	-0-	-450	-0-	105	1	1801	2	N	-0-					139
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	112	1	1970	2	N	-0-					139
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	132	1	2336	2	N	-0-					139
06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	144	1	2524	2	N	43					182
							47	9									
*07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	120	1	2035	2	N	15					197
							17	9									

WILBURN WELL #: 14 RRCID -> 229225 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296

02	3276	X	3117	-0-	-159	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3419	-0-	-146	-0-	189	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	169	1	2984	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3129	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	175	1	3056	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3143	-0-	-298	-0-	175	1	2968	2	N	-0-					-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 6 RRCID -> 229718 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313

02	3136	X	2684	-0-	-452	-0-	143	1	2541	2	N	-0-					119
03	2759	X	1800	-0-	-959	-0-	99	1	1701	2	N	-0-					119
04	3060	X	1415	-0-	-1645	-0-	76	1	1339	2	N	-0-					119
05	3162	X	1383	-0-	-1779	-0-	74	1	1309	2	N	-0-					119
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	157	1	2749	2	N	-0-					119
07	2976	X	2599	-0-	-377	-0-	144	1	2438	2	N	15					134
							17	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 21 RRCID -> 229720 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261

02	1988	N	1939	-0-	-49	-0-	103	1	1835	2	N	1					8
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	2	N	3	6	1			5
							3	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	116	1	2041	2	N	2					7
							2	9									
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	115	1	2022	2	N	3	5	1			5
							3	9									
06	2190	N	2083	-0-	-107	-0-	113	1	1967	2	N	3					8
							3	9									
07	2232	N	1854	-0-	-378	-0-	103	1	1750	2	N	1	5	1			4
							1	9									

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 23 RRCID -> 230092 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 1996 - 12324

02	2520	X	1621	-0-	-899	-0-	86	1	1534	2	N	1					8
							1	9									
03	3069	X	2828	-0-	-241	-0-	156	1	2669	2	N	3	6	1			5
							3	9									
04	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	154	1	2707	2	N	2					7
							2	9									
05	3069	X	2212	-0-	-857	-0-	119	1	2090	2	N	3	5	1			5
							3	9									
06	2730	X	2403	-0-	-327	-0-	130	1	2270	2	N	3					8
							3	9									
07	2945	X	1600	-0-	-1345	-0-	89	1	1510	2	N	1	5	1			4
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WILBURN WELL #: 15 RRCID -> 231883 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12160 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4312	X	2705	-0-	-1607	-0-	144	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4118	-0-	-594	-0-	227	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4543	-0-	-17	-0-	244	1	4299	2	N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	258	1	4541	2	N	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	219	1	3827	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3382	-0-	-1299	-0-	189	1	3193	2	N	-0-					-0-

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 22 RRCID -> 232270 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12582 PERF.11982 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1758	-0-	758	758	94	1	1664	2	Y	-0-					3
03	2417	N	1659	-0-	-758	-0-	91	1	1566	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1369	2	Y	1					2
							1	9									
05	1953	N	1928	-0-	-25	-0-	103	1	1823	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	3					3
							3	9									
07	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	57	1	963	2	Y	-0-	3	1			-0-

DANIEL, PETER EST. WELL #: 9 RRCID -> 233451 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	N	-0-					120
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	N	-0-					120
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	28	1	500	2	N	-0-					120
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	N	-0-					120
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	28	1	486	2	N	-0-					120
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	28	1	476	2	N	-0-					120

EVANS, A. O. JR. GU WELL #: 24 RRCID -> 233586 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	269	1	4781	2	N	1					5
							1	9									
03	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	265	1	4532	2	N	3	5	1			3
							3	9									
04	4920	X	4562	-0-	-358	-0-	245	1	4315	2	N	2					5
							2	9									
05	5580	X	4586	-0-	-994	-0-	246	1	4337	2	N	3	4	1			4
							3	9									
06	5400	X	2938	-0-	-2462	-0-	159	1	2777	2	N	2					6
							2	9									
07	5580	X	2450	-0-	-3130	-0-	137	1	2312	2	N	1	4	1			3
							1	9									

EVANS, A.O. JR. GU WELL #: 20 RRCID -> 234743 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	1930	-0-	-338	-0-	103	1	1826	2	N	1					7
							1	9									
03	2201	N	1848	-0-	-353	-0-	102	1	1742	2	N	4	7	1			4
							4	9									
04	2220	N	1386	-0-	-834	-0-	74	1	1310	2	N	2					6
							2	9									
05	2139	N	1473	-0-	-666	-0-	79	1	1391	2	N	3	6	1			3
							3	9									
06	1800	N	1619	-0-	-181	-0-	87	1	1528	2	N	4					7
							4	9									
07	1426	N	1111	-0-	-315	-0-	62	1	1048	2	N	1	6	1			2
							1	9									

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WILLIFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 095664 COMPL. DATE 10/02/1981 TOTAL DEPTH 15413 PERF.13460 - 13478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	980 N	332	-0-	-648	-0-	332	2		N	-0-			23
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			23
04	1080 N	669	-0-	-411	-0-	669	2		N	-0-			23
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			23
06	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			23
*07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 3 RRCID -> 167174 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12278 - 12584

02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2		N	-0-			-0-
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
04	600 X	3148	-0-	2548	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
05	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-			-0-
06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 4 RRCID -> 169029 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12182 - 12408

02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2226	-0-	-1104	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	2663	-0-	-778	-0-	2663	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2712	-0-	-618	-0-	2712	2		N	-0-			-0-
07	3441 X	1951	-0-	-1490	-0-	1951	2		N	-0-			-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 172499 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11884 - 12204

02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		Y	-0-			4
03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		Y	-0-			4
04	1590 N	2259	-0-	669	-0-	2259	2		Y	-0-			4
05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		Y	-0-			4
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		Y	-0-			4
*07	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			4

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 173610 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 7 RRCID -> 174977 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 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
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2850	-0-	-420	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
05	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
*07	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177548 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588

02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	270	N	557	-0-	287	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	589	N	186	-0-	-403	-0-	186	2			N	-0-					-0-

LAMBERT UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 178243 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969

02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	30	N	82	-0-	52	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

WEBB "A" WELL #: 1 RRCID -> 178674 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1466	-0-	806	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 8 RRCID -> 179187 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392

02	1260	X	483	-0-	-777	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	504	-0-	-726	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	141	-0-	-1989	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 179537 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11928 - 12236

02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					3
03	1829	N	1355	-0-	-474	-0-	1355	2			Y	-0-					3
04	1710	N	1854	-0-	144	-0-	1854	2			Y	-0-					3
05	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			Y	-0-					3
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					3
07	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 179538 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12305

02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					6
03	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					6
04	2190	X	3124	-0-	934	-0-	3124	2			Y	-0-					6
05	2883	X	1986	-0-	-897	-0-	1986	2			Y	-0-					6
06	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			Y	-0-					6
07	2883	X	2360	-0-	-523	-0-	2360	2			Y	-0-					6

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAVIDSON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 179539 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12066 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	2132	-0-	-1620	-0-	2132	2			Y	-0-					3
03	4154	X	3440	-0-	-714	-0-	3440	2			Y	-0-					3
04	3930	X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2			Y	-0-					3
05	4061	X	2917	-0-	-1144	-0-	2917	2			Y	-0-					3
06	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					3
07	3844	X	1288	-0-	-2556	-0-	1288	2			Y	-0-					3

WIEBOLT GU WELL #: 4 RRCID -> 179729 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286

02	2968	X	599	-0-	-2369	-0-	599	2			Y	-0-					4
03	3286	X	1085	-0-	-2201	-0-	1085	2			Y	-0-					4
04	3030	X	4041	-0-	1011	-0-	4041	2			Y	-0-					4
05	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	2			Y	-0-					4
06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					4
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					4

CUMMINS A WELL #: 2 RRCID -> 180082 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318

02	1316	N	915	-0-	-401	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1522	-0-	532	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 2R RRCID -> 180086 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722

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

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 180324 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172

02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					20
03	2480	X	1557	-0-	-923	-0-	1557	2			N	-0-					20
04	2400	X	1413	-0-	-987	-0-	1413	2			N	-0-					20
05	2480	X	1117	-0-	-1363	-0-	1117	2			N	-0-					20
06	2400	X	1085	-0-	-1315	-0-	1085	2			N	-0-					20
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					20

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180358 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180384 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802

02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	120	N	126	-0-	6	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 180854 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4865	-0-	-455	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
03	5859	X	4945	-0-	-914	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
04	5220	X	4897	-0-	-323	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4822	-0-	-398	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4719	-0-	-675	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 4 RRCID -> 181127 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	565	-0-	295	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 3 RRCID -> 181306 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12698 - 12758

02	448	N	415	-0-	-33	-0-	12	1	403	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	124	-0-	-341	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	218	-0-	-112	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 181343 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687

02	2240	X	974	-0-	-1266	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	999	-0-	-1481	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2791	-0-	391	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-
05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					-0-
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
*07	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 8 RRCID -> 181344 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835

02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 7 RRCID -> 181785 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813

02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	140	1	4593	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5061	-0-	-54	-0-	149	1	4912	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	5067	-0-	117	-0-	148	1	4919	2	Y	-0-					-0-
05	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	150	1	4910	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4426	-0-	-524	-0-	131	1	4295	2	Y	-0-					-0-
*07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	165	1	5439	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 181964 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412

02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	210	N	303	-0-	93	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MCSWANE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182153 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	90	N	152	-0-	62	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

MCSWANE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183241 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367

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

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 183834 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642

02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1445	-0-	95	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1664	-0-	-444	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183956 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 14634 PERF.14492 - 14507

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 184261 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402

02	7084	X	4803	-0-	-2281	-0-	4803	2			Y	-0-					-0-
03	7719	X	4940	-0-	-2779	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	5166	-0-	-2184	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	5165	-0-	-1717	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	4745	-0-	-1645	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184774 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	620	N	26	-0-	-594	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	630	N	168	-0-	-462	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	837	N	90	-0-	-747	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	2	1	299	2	N	-0-					-0-
*07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 3 RRCID -> 184931 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300

02	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					3
03	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					3
04	1530	N	2049	-0-	519	-0-	2049	2			Y	-0-					3
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			Y	-0-					3
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					3
*07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					3

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 4 RRCID -> 185331 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	415	-0-	-174	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	647	-0-	17	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
*07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 185358 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314

02	3360	X	2691	-0-	-669	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2725	-0-	-871	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	4636	-0-	1336	-0-	4636	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			Y	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 185369 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758

02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	428	-0-	68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 185442 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381

02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	1069	-0-	229	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	765	-0-	-351	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 185516 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606

02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	1326	-0-	336	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

CUMMINS A WELL #: 7 RRCID -> 185818 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408

02	2996	X	2801	-0-	-195	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2946	-0-	-340	-0-	2946	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-

W. T. COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185819 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330

02	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2349	-0-	-534	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2656	-0-	-134	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1891	-0-	-992	-0-	1891	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 #: 4 RRCID -> 185827 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125

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

WIEBOLT GU WELL #: 7 RRCID -> 186082 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332

02	2716 X	1782	-0-	-934	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
04	2460 X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
05	2325 X	2266	-0-	-59	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	1821	-0-	-1089	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 6 RRCID -> 186083 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240

02	2968 X	2951	-0-	-17	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
04	3180 X	2323	-0-	-857	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
05	3286 X	2030	-0-	-1256	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
07	3286 X	2588	-0-	-698	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 9 RRCID -> 186094 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043

02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
03	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3825	-0-	255	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3624	-0-	-65	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3192	-0-	-378	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	3129	-0-	-560	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5 RRCID -> 186102 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	217	-0-	-53	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 11 RRCID -> 186103 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054

02	4732 X	4380	-0-	-352	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
03	5239 X	4579	-0-	-660	-0-	4579	2			Y	-0-					-0-
04	5070 X	4628	-0-	-442	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
06	4860 X	4431	-0-	-429	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
07	4836 X	3156	-0-	-1680	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 9 RRCID -> 186124 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542

02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	630 N	638	-0-	8	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5656	-0-	2556	2556	5656	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3585	-0-	585	3141	3585	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3176	-0-	76	3217	3176	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 14 RRCID -> 186258 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11640 - 12438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1034	-0-	-1126	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	744 N	401	-0-	-343	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
*07	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 5 RRCID -> 186542 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12016 - 12290

02	1008 N	896	-0-	-112	-0-	896	2			Y	-0-					3
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					3
04	930 N	1011	-0-	81	-0-	1011	2			Y	-0-					3
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					3
06	990 N	950	-0-	-40	-0-	950	2			Y	-0-					3
07	1054 N	959	-0-	-95	-0-	959	2			Y	-0-					3

CUMMINS A WELL #: 6 RRCID -> 186833 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12372 - 12512

02	4088 X	1635	-0-	-2453	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
03	4526 X	4035	-0-	-491	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
04	4200 X	4585	-0-	385	-0-	4585	2			Y	-0-					-0-
05	4340 X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2			Y	-0-					-0-
06	4200 X	1769	-0-	-2431	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
*07	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 11 RRCID -> 186916 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672

02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 186993 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 10 RRCID -> 187186 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624

02	2408 N	1735	-0-	-673	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	2356 N	1893	-0-	-463	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	2678	-0-	668	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	4537	-0-	1537	1537	4537	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2986	-0-	-114	1423	2986	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT NO. 4 WELL #: 6 RRCID -> 187206 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630

02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 14 RRCID -> 187247 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2276	-0-	-328	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
03	2883 X	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	2693	-0-	113	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
05	2666 X	388	-0-	-2278	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1569	-0-	-1101	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
*07	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 1 RRCID -> 187281 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486

02	2800 N	3927	-0-	1127	1587	3927	2			Y	-0-					-0-
03	3100 N	2648	-0-	-452	1135	2648	2			Y	-0-					-0-
04	1230 X	1981	-0-	751	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
06	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
*07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 13 RRCID -> 187326 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118

02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1042	-0-	-632	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1323	-0-	-297	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1209 N	485	-0-	-724	-0-	485	2			N	-0-					-0-

CURRY WELL #: 1 RRCID -> 187613 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253

02	588 N	451	-0-	-137	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	603	-0-	93	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 12 RRCID -> 187998 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13344 - 13440

02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1525	-0-	-95	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1527	-0-	-178	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
07	1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 15 RRCID -> 188716 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658

02	2800 N	2970	-0-	170	170	2970	2			N	-0-					-0-
03	2419 N	2249	-0-	-170	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	2833	-0-	1393	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
07	2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 188769 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596

02	1568 N	1316	-0-	-252	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
04	1800 N	1818	-0-	18	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
06	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 10 RRCID -> 189393 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	1329	-0-	459	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	104	-0-	-919	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	31	-0-	-1349	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	193	-0-	-1233	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 189513 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12039 - 12312

02	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	2			Y	-0-					3
03	3720	X	3021	-0-	-699	-0-	3021	2			Y	-0-					3
04	2970	X	2931	-0-	-39	-0-	2931	2			Y	-0-					3
05	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2883	2			Y	-0-					3
06	3480	X	1923	-0-	-1557	-0-	1923	2			Y	-0-					3
07	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3294	2			Y	-0-					3

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 16 RRCID -> 189934 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12246 - 12534

02	1624	N	1134	-0-	-490	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1107	-0-	-633	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189961 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11471 - 12304

02	812	N	483	-0-	-329	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	545	-0-	-265	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
*07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, W. A. WELL #: 8 RRCID -> 190175 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220

02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 10 RRCID -> 191226 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296

02	2800	N	3216	-0-	416	416	3216	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3170	-0-	70	486	3170	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1403	-0-	53	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2283	-0-	-135	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	2340	X	2273	-0-	-67	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
07	2418	X	1490	-0-	-928	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 8 RRCID -> 191360 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302

02	1288	N	898	-0-	-390	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	2628	-0-	1548	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
*07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 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
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	13	-0-	-407	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

02	8820	X	8216	-0-	-604	-0-	8216	2			Y	-0-					-0-
03	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			Y	-0-					-0-
04	9240	X	7354	-0-	-1886	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
05	9548	X	9289	-0-	-259	-0-	9289	2			Y	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
07	9083	X	9069	-0-	-14	-0-	9069	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

02	728	N	622	-0-	-106	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 6 RRCID -> 195757 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344

02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	67	-0-	7	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 19 RRCID -> 196256 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242

02	4676	X	4218	-0-	-458	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4380	-0-	-797	-0-	4380	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	4457	2			Y	-0-					-0-
05	4681	X	3601	-0-	-1080	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 19 RRCID -> 196347 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579

02	5264	X	4570	-0-	-694	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5247	-0-	-364	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5104	-0-	-326	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4684	-0-	-386	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4583	-0-	-687	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 18 RRCID -> 196463 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11957 - 12340

02	4032	X	3586	-0-	-446	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3860	-0-	-604	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3708	-0-	-522	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2902	-0-	-1159	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3301	-0-	-539	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3504	-0-	-464	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEBB A WELL #: 20 RRCID -> 196687 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12910 - 13248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			Y	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			Y	-0-					-0-
04	4590	X	8515	-0-	3925	-0-	8515	2			Y	-0-					-0-
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			Y	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			Y	-0-					-0-
*07	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 12 RRCID -> 196743 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12416 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	2050	-0-	700	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	870	X	3427	-0-	2557	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
06	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
*07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5740	X	790	-0-	-4950	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	6355	X	2671	-0-	-3684	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
04	6150	X	5730	-0-	-420	-0-	5730	2			Y	-0-					-0-
05	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	4736	-0-	-1185	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	841	-0-	1	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	472	-0-	-520	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	458	-0-	-502	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

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
02	3612	X	3334	-0-	-278	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
05	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			Y	-0-					-0-
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
*07	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM, W.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202353 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					4
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					4
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1667	2			Y	-0-					4
05	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	1454	2			Y	-0-					4
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					4
07	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNT GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 205081 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
03	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1553	-0-	203	-0-	1553	2		Y	-0-			-0-
05	1581 N	1269	-0-	-312	-0-	1269	2		Y	-0-			-0-
06	1470 N	1086	-0-	-384	-0-	1086	2		Y	-0-			-0-
07	1581 N	945	-0-	-636	-0-	945	2		Y	-0-			-0-

WIEBOLT GU WELL #: 11 RRCID -> 205888 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334

02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2		Y	-0-			3
03	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2		Y	-0-			3
04	3750 X	5132	-0-	1382	-0-	5132	2		Y	-0-			3
05	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2		Y	-0-			3
06	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		Y	-0-			3
*07	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		Y	-0-			3

BLAIR, ORA WELL #: 2 RRCID -> 206509 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168

02	3360 X	2855	-0-	-505	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
03	3720 X	2724	-0-	-996	-0-	2724	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	2248	-0-	-1007	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
06	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2		Y	-0-			-0-
*07	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 16 RRCID -> 208310 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035

02	3780 X	1563	-0-	-2217	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	4227	-0-	147	-0-	4227	2		Y	-0-			-0-
05	4216 X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2		Y	-0-			-0-
06	4350 X	3847	-0-	-503	-0-	3847	2		Y	-0-			-0-
07	4495 X	3957	-0-	-538	-0-	3957	2		Y	-0-			-0-

CUMMINS A WELL #: 8 RRCID -> 216671 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391

02	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3268	-0-	-173	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	3508	-0-	178	-0-	3508	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2856	-0-	-585	-0-	2856	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	2374	-0-	-956	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
*07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		Y	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 4 RRCID -> 218657 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274

02	5320 X	2473	-0-	-2847	-0-	2473	2		Y	-0-			-0-
03	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	3789	-0-	-651	-0-	3789	2		Y	-0-			-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2		Y	-0-			-0-
06	4530 X	622	-0-	-3908	-0-	622	2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	1986	-0-	-2695	-0-	1986	2		Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 219512 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183

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

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044 N	1851	-0-	-193	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
03	2263 N	1936	-0-	-327	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
04	2160 N	1918	-0-	-242	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
05	2046 N	1941	-0-	-105	-0-	1941	2			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1732	-0-	-252	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

02	1680 X	1135	-0-	-545	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
03	1860 X	159	-0-	-1701	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	1560 X	1252	-0-	-308	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1612 X	1446	-0-	-166	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
06	1560 X	1239	-0-	-321	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1302 X	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-
04	1860 N	1216	-0-	-644	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 20 RRCID -> 234060 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 12684 PERF.12144 - 12578

02	1848 N	1618	-0-	-230	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1813	-0-	583	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1511	-0-	-259	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1860 N	747	-0-	-1113	-0-	747	2			N	-0-					-0-

GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 21 RRCID -> 235587 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11990 - 12329

02	2660 X	1815	-0-	-845	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2188	-0-	-512	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	2141	-0-	-859	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1795	-0-	-1305	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252894 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12013 - 12324

02	1708 N	1326	-0-	-382	-0-	1326	2			Y	-0-					3
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					3
04	1800 N	1880	-0-	80	-0-	1880	2			Y	-0-					3
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					3
06	2010 N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2			Y	-0-					3
07	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			Y	-0-					3

DAVIDSON, W. A. WELL #: 10 RRCID -> 252935 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321

02	4564 X	3743	-0-	-821	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
04	4140 X	4234	-0-	94	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4025	-0-	-235	-0-	4025	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3754	-0-	-648	-0-	3754	2			Y	-0-					-0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEBB A WELL #: 21 RRCID -> 255969 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 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
02	4928 X	4438	-0-	-490	-0-	4438	2		Y	-0-			59
03	5456 X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2		Y	-0-			59
04	5280 X	4623	-0-	-657	-0-	4623	2		Y	-0-			59
05	5332 X	4632	-0-	-700	-0-	4632	2		Y	-0-			59
06	5040 X	4396	-0-	-644	-0-	4396	2		Y	-0-			59
07	5053 X	4585	-0-	-468	-0-	4585	2		Y	-0-			59

WEBB A WELL #: 23 RRCID -> 255971 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278

02	2436 X	2348	-0-	-88	-0-	2348	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2430	-0-	-267	-0-	2430	2		Y	-0-			-0-
04	2610 X	2307	-0-	-303	-0-	2307	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	2012	-0-	-685	-0-	2012	2		Y	-0-			-0-
06	2520 X	1959	-0-	-561	-0-	1959	2		Y	-0-			-0-
07	2604 X	1932	-0-	-672	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 26 RRCID -> 259338 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147

02	4480 X	3874	-0-	-606	-0-	3874	2		Y	-0-			-0-
03	4960 X	4266	-0-	-694	-0-	4266	2		Y	-0-			-0-
04	4560 X	4218	-0-	-342	-0-	4218	2		Y	-0-			-0-
05	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2		Y	-0-			-0-
06	4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
*07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2		Y	-0-			-0-

WEBB A WELL #: 27 RRCID -> 259898 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025

02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-
03	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	5416	-0-	976	-0-	5416	2		Y	-0-			-0-
05	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2		Y	-0-			-0-
06	5190 X	1783	-0-	-3407	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
07	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 3 RRCID -> 262401 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619

02	5824 X	5625	-0-	-199	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	6220	-0-	-104	-0-	6220	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	5970	-0-	-150	-0-	5970	2		N	-0-			-0-
05	6324 X	6139	-0-	-185	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
06	6060 X	5809	-0-	-251	-0-	5809	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	5946	-0-	-285	-0-	5946	2		N	-0-			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 264447 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359

02	1904 N	1476	-0-	-428	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03	1829 N	1037	-0-	-792	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	893	-0-	-847	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	1643 N	894	-0-	-749	-0-	894	2		N	-0-			-0-
06	990 N	791	-0-	-199	-0-	791	2		N	-0-			-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	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

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

LANCASTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173623 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 176127 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	1284	-0-	-32	-0-	1284	3		Y	-0-			70
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3		Y	-0-			70
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		Y	-0-			70
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		Y	-0-			70
06	1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	3		Y	-0-			70
07	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3		Y	-0-			70

HIGH "A" WELL #: 7 RRCID -> 176141 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902

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

WHITE, H.E. WELL #: 6 RRCID -> 180019 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8092 - 8120

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

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

BURGHER "C" WELL #: 7 RRCID -> 188033 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8306 - 8320

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

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOHNSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 189808 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
04	1410 N	1403	-0-	-7	-0-	1403	3		Y	-0-			-0-
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	1437	3		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390	3		Y	-0-			-0-
07	1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 211862 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266

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

LANCASTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 219481 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230

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

DEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 248081 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4900 - 5190

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

LINN OPERATING, LLC 501480
IRENE WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 275735 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. G.U. WELL #: 5 C RRCID -> 170022 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8002 - 8029

02	1428 N	1311	-0-	-117	-0-	1311	2		N	-0-			144
03	1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2		N	-0-			144
04	1260 N	1361	-0-	101	-0-	1361	2		N	-0-			144
05	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2		N	-0-			144
06	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2		N	-0-			144
07	1395 N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2		N	-0-			144

DEW (RODESSA) //CONT.// 24478 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 224665 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5340 - 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
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEST SWD WELL #: 2 RRCID -> 237845 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636

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

BEST SWD WELL #: 3 RRCID -> 254657 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390

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

CUMMINS A WELL #: 1 RRCID -> 262387 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967

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

DEW (TRAVIS PEAK) 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK "A" WELL #: 5 RRCID -> 171808 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961

02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
04	360 N	217	-0-	-143	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
05	403 N	345	-0-	-58	-0-	345	3		Y	-0-			-0-
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	3		Y	-0-			-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 179858 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680

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

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GLAZENER, WILLIAM C. GU WELL #: 5 T RRCID -> 170049 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263

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

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 274281 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 9178

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EUBANK-BEENE WELL #: 2 RRCID -> 276187 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9156 - 9428

02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-			-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30 N	116	-0-	86	-0-	116	2		N	-0-			-0-
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-			-0-

H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277421 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
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
02	4004	X	3858	-0-	-146	-0-	137	1	3721	2	N	-0-					3
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	213	1	3626	2	N	-0-					3
04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	220	1	3828	2	N	-0-					3
05	4278	X	4196	-0-	-82	-0-	636	1	3560	2	N	-0-					3
06	4140	X	3808	-0-	-332	-0-	584	1	3224	2	N	-0-					3
07	4278	X	3322	-0-	-956	-0-	519	1	2803	2	N	-0-					3

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2 C RRCID -> 164867 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
THIGPEN "A" WELL #: 18U RRCID -> 217947 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF. 9001 - 9129

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

LINN OPERATING, LLC 501480
A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 8 RRCID -> 182242 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581

02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	159	1	2831	2	Y	-0-					10
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	181	1	3093	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	167	1	2944	2	Y	5					11
							6	9									
05	3317	X	3195	-0-	-122	-0-	171	1	3018	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	170	1	2980	2	Y	5					11
							6	9									
07	3317	X	2818	-0-	-499	-0-	157	1	2660	2	Y	1	9	1			3
							1	9									

A. O. EVANS, JR. GU WELL #: 11 RRCID -> 184916 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8752 - 8756

02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					163
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					163
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	6	1	103	2	N	-0-					163
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-					163
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	2	N	-0-					163
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	N	-0-					163

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY SWD WELL #: 1D RRCID -> 191079 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4656 - 4930

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197629 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 8389 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 201795 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 8453

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205794 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8346 - 8365

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205800 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8490 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 205845 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 13171 PERF. 8360 - 8379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 205867 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8420 - 8440

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205909 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF. 8421 - 8446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 211048 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8406 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BARNARD, BEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015432 COMPL. DATE 11/11/1956 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8311 - 8331

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

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

BATY, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 090291 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 8521 - 8561

02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			3
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			3
04	420 X	2458	-0-	2038	-0-	2458	2		N	-0-			3
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			3
06	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			3
*07	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			3

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 090292 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8703

02	2688 N	2496	-0-	-192	-0-	2496	2		Y	-0-			-0-
03	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		Y	-0-			-0-
04	2580 N	2469	-0-	-111	-0-	2469	2		Y	-0-			-0-
05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2		Y	-0-			-0-
06	2880 N	2667	-0-	-213	-0-	2667	2		Y	-0-			-0-
07	2542 N	2262	-0-	-280	-0-	2262	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 091124 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8213 - 8350

02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		Y	-0-			-0-
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	3886	-0-	346	-0-	3886	2		Y	-0-			-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2		Y	-0-			-0-
06	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-

EPPES WELL #: 1 RRCID -> 101586 COMPL. DATE 06/26/1982 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8717 - 8765

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON #1 WELL #: 2 RRCID -> 110071 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8481 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	448	N	392	-0-	-56	-0-	392	2			N	-0-					55
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					55
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					55
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					55
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					55
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					55

DOBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122371 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8504 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146948 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	2			N	-0-					45
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					45
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					45
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					45
06	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					45
*07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					45

HUNT, N.B. WELL #: 2 RRCID -> 148947 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659

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

HUNT, N.B. GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 150582 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					65
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					65
04	30	N	75	-0-	45	-0-	75	2			N	-0-					65
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					65
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					65
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					65

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

MOORE WELL #: 3 RRCID -> 187536 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1876	X	94	-0-	-1782	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	156	-0-	-371	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	414	-0-	54	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
06	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
*07	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COX, WELDON GU WELL #: 1 RRCID -> 187650 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	72	1	1604	2	N	-0-					136
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	61	1	1363	2	N	-0-					136
04	1200 N	1579	-0-	379	-0-	68	1	1511	2	N	-0-					136
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	20					156
						22	9									
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	60	1	1323	2	N	20					176
						22	9									
07	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	47	1	1036	2	N	-0-					176

WEBB, T.S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 188786 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913

02	1876 N	1669	-0-	-207	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	1920 N	2175	-0-	255	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2100 N	2098	-0-	-2	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
07	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-

HUNT, N.B. GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 212590 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712

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

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217966 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POLLARD. J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874

02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
03	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	2445	-0-	405	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
05	2449 N	2208	-0-	-241	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
06	2400 N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2542 N	2305	-0-	-237	-0-	2305	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 273070 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8335 - 8430

02	980 N	875	-0-	-105	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
03	1085 N	718	-0-	-367	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	761	-0-	71	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274430 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8050 - 8057

02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527 N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527 N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	420 N	291	-0-	-129	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	434 N	260	-0-	-174	-0-	260	2			N	-0-					-0-

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

02	13861 X	13861	-0-	-0-	-0-	13861	3		N	-0-		-0-
03	15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	3		N	-0-		-0-
04	14130 X	13885	-0-	-245	-0-	13885	3		N	-0-		-0-
05	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	3		N	-0-		-0-
06	14130 X	10801	-0-	-3329	-0-	10801	3		N	-0-		-0-
07	14601 X	10721	-0-	-3880	-0-	10721	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

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

02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	925	1	3810 2	N	-0-		-0-
03	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	999	1	3028 2	N	-0-		-0-
04	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	925	1	2105 2	N	-0-		-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	814	1	1634 2	N	-0-		-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1287	1	2994 2	N	-0-		-0-
*07	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	1500	1	5246 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 175734 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12389 - 12873

02	1932 X	1587	-0-	-345	-0-	1587	3		Y	-0-		-0-
03	2139 X	1637	-0-	-502	-0-	1637	3		Y	-0-		-0-
04	2070 X	1685	-0-	-385	-0-	1685	3		Y	-0-		-0-
05	2077 X	1037	-0-	-1040	-0-	1037	3		Y	-0-		-0-
06	1800 X	1277	-0-	-523	-0-	1277	3		Y	-0-		-0-
*07	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4828	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4421	-0-	-649	-0-	4421	3			Y	-0-					-0-
05	5363	X	4670	-0-	-693	-0-	4670	3			Y	-0-					-0-
06	5190	X	3868	-0-	-1322	-0-	3868	3			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4980	-0-	-383	-0-	4980	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392

02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4523	-0-	1423	1423	4523	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509

02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2621	-0-	-199	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-

SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12261 - 12536

02	1988	X	1761	-0-	-227	-0-	1761	3			N	-0-					13
03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	1754	3			N	-0-					13
04	2130	X	1648	-0-	-482	-0-	1648	3			N	-0-					13
05	2108	X	1670	-0-	-438	-0-	1670	3			N	-0-					13
06	2010	X	1676	-0-	-334	-0-	1676	3			N	-0-					13
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	3			N	-0-					13

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12973 - 13271

02	5124	X	4866	-0-	-258	-0-	4864	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	5381	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4847	-0-	-795	-0-	4847	3			Y	-0-					-0-
06	5280	X	4163	-0-	-1117	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4858	-0-	-536	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12966 - 13075

02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5948	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	3			Y	-0-					-0-
04	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6304	-0-	-82	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	6171	-0-	-9	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	6386	X	6249	-0-	-137	-0-	6249	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111

02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1215	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1703	-0-	-145	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
03	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1838	-0-	-82	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-

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
02	5824	X	5069	-0-	-755	-0-	5067	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6448	X	5814	-0-	-634	-0-	5814	3			Y	-0-					-0-
04	6240	X	5655	-0-	-585	-0-	5655	3			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5600	-0-	-104	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5224	-0-	-416	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
*07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3765	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-
05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			Y	-0-					-0-
*07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					-0-
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			Y	-0-					-0-
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054

02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
*07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410

02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
03	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-					-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			Y	-0-					-0-
05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
*07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388

02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
03	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					-0-
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
*07	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414

02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
03	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			Y	-0-					-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					-0-
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420

02	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	3			Y	-0-					-0-
04	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			Y	-0-					-0-
05	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	3			Y	-0-					-0-
06	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					-0-
*07	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473

02	980 N	317	-0-	-663	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
04	960 N	872	-0-	-88	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
*07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		Y	-0-			-0-
03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3		Y	-0-			-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 3		Y	-0-			-0-
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		Y	-0-			-0-
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		Y	-0-			-0-
*07	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487

02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 3		Y	-0-			-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		Y	-0-			-0-
05	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3		Y	-0-			-0-
06	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-			-0-
*07	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029

02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3518 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		Y	-0-			-0-
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 3		Y	-0-			-0-
05	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 3		Y	-0-			-0-
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817 3		Y	-0-			-0-
*07	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088

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

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165

02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-			-0-
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3		Y	-0-			-0-
04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		Y	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		Y	-0-			-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3		Y	-0-			-0-
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356

02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		Y	-0-			-0-
03	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 3		Y	-0-			-0-
04	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		Y	-0-			-0-
05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-			-0-
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3		Y	-0-			-0-
*07	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388

02	2800 N	2922	-0-	122	122	2922 3		Y	-0-			-0-
03	2926 N	2804	-0-	-122	-0-	2804 3		Y	-0-			-0-
04	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		Y	-0-			-0-
05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-			-0-
06	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-			-0-
*07	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 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
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	445	-0-	-275	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	593	-0-	-127	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	11315	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	10325	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	9930	X	9769	-0-	-161	-0-	9769	3			Y	-0-					-0-
05	10323	X	9940	-0-	-383	-0-	9940	3			Y	-0-					-0-
06	9990	X	9213	-0-	-777	-0-	9213	3			Y	-0-					-0-
07	10323	X	9411	-0-	-912	-0-	9411	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	884	-0-	-96	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
03	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
06	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
*07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6143	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	3			Y	-0-					-0-
04	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			Y	-0-					-0-
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	3			Y	-0-					-0-
06	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	3			Y	-0-					-0-
*07	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492

02	2996 X	2624	-0-	-372	-0-	2624	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2876	-0-	-441	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3052	-0-	-158	-0-	3052	3			Y	-0-					-0-
05	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			Y	-0-					-0-
06	3180 X	2451	-0-	-729	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
07	3162 X	2492	-0-	-670	-0-	2492	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834

02	1204 N	1167	-0-	-37	-0-	1167	3			Y	-0-					47
03	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	1090	3			Y	-0-					47
04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					47
05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					47
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					47
07	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			Y	-0-					47

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611

02	1008 N	644	-0-	-364	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	1116 N	1010	-0-	-106	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-
05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			Y	-0-					-0-
07	1116 N	735	-0-	-381	-0-	735	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368

02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
04	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
06	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					-0-
*07	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812

02	1484 N	1270	-0-	-214	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1607	-0-	-5	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
*07	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515

02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
*07	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2548 X	2091	-0-	-457	-0-	2091 3		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2192	-0-	-629	-0-	2192 3		Y	-0-			-0-
04	2430 X	1466	-0-	-964	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-
05	2511 X	1331	-0-	-1180	-0-	1331 3		Y	-0-			-0-
06	2310 X	1303	-0-	-1007	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
07	2325 X	1408	-0-	-917	-0-	1408 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416

02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		Y	-0-			-0-
03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		Y	-0-			-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			-0-
05	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
06	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3		Y	-0-			-0-
*07	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-			-0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385

02	532 N	312	-0-	-220	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416

02	2464 X	2261	-0-	-203	-0-	2261 3		Y	-0-			-0-
03	2728 X	1700	-0-	-1028	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
04	2610 X	1438	-0-	-1172	-0-	1438 3		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2641	-0-	-25	-0-	2641 3		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1107	-0-	-1323	-0-	1107 3		Y	-0-			-0-
07	2511 X	1951	-0-	-560	-0-	1951 3		Y	-0-			-0-

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960

02	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3857 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 3		Y	-0-			-0-
04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 3		Y	-0-			-0-
05	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		Y	-0-			-0-
06	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 3		Y	-0-			-0-
*07	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982

02	3108 X	3012	-0-	-96	-0-	3011 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	3441 X	3339	-0-	-102	-0-	3339 3		Y	-0-			-0-
04	3240 X	3219	-0-	-21	-0-	3219 3		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3322	-0-	-26	-0-	3322 3		Y	-0-			-0-
06	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176 3		Y	-0-			-0-
07	3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3253 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

02	1708 N	1642	-0-	-66	-0-	1642 3		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1935	-0-	-18	-0-	1935 3		Y	-0-			-0-
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 3		Y	-0-			-0-
05	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		Y	-0-			-0-
06	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 3		Y	-0-			-0-
07	2356 N	2004	-0-	-352	-0-	2004 3		Y	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

02	3024	X	2902	-0-	-122	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	3135	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3043	-0-	-77	-0-	3043	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2737	-0-	-383	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328

02	1540	N	320	-0-	-1220	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	185	-0-	-1210	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	391	-0-	-239	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442

02	1008	N	809	-0-	-199	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	749	-0-	-150	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330

02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
*07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 10 RRCID -> 184358 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12780 - 13874

02	2884	X	2	-0-	-2882	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BURGHER "B" WELL #: 1 RRCID -> 184441 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12834 - 13365

02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 7 RRCID -> 184480 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 13385 PERF.12967 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			Y	-0-					-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			Y	-0-					-0-
*07	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

02	1232 N	1154	-0-	-78	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1196	-0-	-154	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3119	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	1872	-0-	-1338	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	722	-0-	-2595	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
06	3210 X	92	-0-	-3118	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*07	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3801	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			Y	-0-					-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	3			Y	-0-					-0-
05	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	3			Y	-0-					-0-
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	3			Y	-0-					-0-
*07	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 4 RRCID -> 185355 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13032 - 13290

02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
05	2015 N	614	-0-	-1401	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
06	1890 N	676	-0-	-1214	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
07	1581 N	773	-0-	-808	-0-	773	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 11 RRCID -> 185378 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12828 - 12945

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	3105	-0-	3105	3105	3105	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2785	-0-	2785	5890	2785	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1729	-0-	1729	7619	1729	3			Y	-0-					-0-
06	9034 X	1415	-0-	-7619	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
*07	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 8 RRCID -> 185450 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13067 - 13330

02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			Y	-0-					-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
05	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1277	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	1652 N	1617	-0-	-35	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
03	1829 N	1005	-0-	-824	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
04	1770 N	333	-0-	-1437	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1374	-0-	-424	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
06	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
*07	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346

02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			Y	-0-					-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			Y	-0-					-0-
05	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
*07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411

02	3248 X	3209	-0-	-39	-0-	3208	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
04	3480 X	3374	-0-	-106	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700

02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
03	775 N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466

02	2268 X	2128	-0-	-140	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
03	2449 X	2331	-0-	-118	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
04	2340 X	2131	-0-	-209	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2374	-0-	-13	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
07	2356 X	2017	-0-	-339	-0-	2017	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445

02	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3408	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			Y	-0-					-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			Y	-0-					-0-
05	3751 X	3746	-0-	-5	-0-	3746	3			Y	-0-					-0-
06	3630 X	3620	-0-	-10	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3751 X	3740	-0-	-11	-0-	3740	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048

02	2184 X	1881	-0-	-303	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
03	2418 X	2122	-0-	-296	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2085	-0-	-435	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
07	2170 N	2139	-0-	-31	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995

02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			Y	-0-					-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884

02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892

02	3976	X	3889	-0-	-87	-0-	3888	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402	X	4276	-0-	-126	-0-	4276	3			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4247	-0-	-13	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4193	-0-	-209	-0-	4193	3			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	3934	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4003	-0-	-399	-0-	4003	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414

02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3			Y	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
*07	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 15 RRCID -> 186853 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12576 - 13259

02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 12 RRCID -> 186912 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12715 - 13268

02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 14 RRCID -> 187238 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13320 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2188	-0-	-416	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2445	-0-	-105	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2346	-0-	-72	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2084	-0-	-346	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3128	-0-	28	28	3128	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2659	-0-	-69	-0-	2659	3			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2584	-0-	-56	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2474	-0-	-223	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 6 RRCID -> 187695 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13188 - 13332

02	5852	X	3707	-0-	-2145	-0-	3706	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
05	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	3			Y	-0-					-0-
06	6270	X	3826	-0-	-2444	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
07	6479	X	6106	-0-	-373	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 2 RRCID -> 187872 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14636 - 14641

02	7532	X	6790	-0-	-742	-0-	6788	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	7936	X	7206	-0-	-730	-0-	7205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7680	X	7180	-0-	-500	-0-	7180	3			Y	-0-					-0-
05	7719	X	7686	-0-	-33	-0-	7686	3			Y	-0-					-0-
06	7470	X	7267	-0-	-203	-0-	7267	3			Y	-0-					-0-
07	7533	X	7314	-0-	-219	-0-	7314	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 14 RRCID -> 187957 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13456 - 13514

02	3780	X	2517	-0-	-1263	-0-	2517	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	4016	3			Y	-0-					-0-
04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	228	-0-	-132	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
*07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348

02	448	N	280	-0-	-168	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	209	-0-	-256	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	132	-0-	-318	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050

02	3724	X	3641	-0-	-83	-0-	3640	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4092	X	4020	-0-	-72	-0-	4020	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3865	-0-	-95	-0-	3865	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3787	-0-	-143	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-

NEAL "B" WELL #: 3 RRCID -> 188061 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13224 - 13292

02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	593	-0-	-1670	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	16	-0-	-1964	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	12	-0-	-2251	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 1 RRCID -> 188146 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13260 - 13385

02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	3257	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3321	-0-	-339	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3265	-0-	-517	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3112	-0-	-368	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 188254 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13320

02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6881	-0-	3881	3881	6881	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	6044	-0-	2944	6825	6044	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			Y	-0-					-0-
04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			Y	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3			Y	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			Y	-0-					-0-
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370

02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059

02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
*07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288

02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					124
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					124
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					124
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					124
*07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			Y	-0-					124

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073

02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	3	1	9	Y	1	1	1			60
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			Y	-0-					60
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			Y	-0-					60
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			Y	-0-					60
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			Y	-0-					60
*07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					60

BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278

02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6124	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6782	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6750	X	5959	-0-	-791	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6236	-0-	-739	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	5989	-0-	-761	-0-	5989	3			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226

02	2912	X	2793	-0-	-119	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2972	-0-	-252	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2776	-0-	-344	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2562	-0-	-600	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			Y	-0-					-0-
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3			Y	-0-					-0-
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					-0-
05	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			Y	-0-					-0-
06	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			Y	-0-					-0-
*07	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388

02	4452 X	773	-0-	-3679	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
03	4929 X	39	-0-	-4890	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	4590 X	3206	-0-	-1384	-0-	3206	3			Y	-0-					-0-
05	4526 X	4123	-0-	-403	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
06	4230 X	4005	-0-	-225	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
*07	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN 'A WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000

02	6244 X	5687	-0-	-557	-0-	5685	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6913 X	6272	-0-	-641	-0-	6271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6690 X	5969	-0-	-721	-0-	5969	3			Y	-0-					-0-
05	6758 X	5824	-0-	-934	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
06	6090 X	5499	-0-	-591	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	6293 X	5849	-0-	-444	-0-	5849	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090

02	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5404	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3			Y	-0-					-0-
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			Y	-0-					-0-
06	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					-0-
*07	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

02	3248 X	3065	-0-	-183	-0-	3064	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3534 X	3106	-0-	-428	-0-	3106	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3146	-0-	-326	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
06	3270 X	2899	-0-	-371	-0-	2899	3			Y	-0-					-0-
07	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			Y	-0-					-0-
04	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	3			Y	-0-					-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			Y	-0-					-0-
06	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	3			Y	-0-					-0-
*07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

02	2800 N	2934	-0-	134	134	2934	3			Y	-0-					-0-
03	2702 N	2568	-0-	-134	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
04	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
05	2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256	3			Y	-0-					-0-
06	2400 X	945	-0-	-1455	-0-	945	3			Y	-0-					-0-
07	2480 X	2036	-0-	-444	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BURGHER "A" WELL #: 8 RRCID -> 191647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12777 PERF.12280 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191922 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12936 - 13100

02	2072 N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	2294 N	4	-0-	-2290	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 192164 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13030 - 13242

02	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5076	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
04	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	3			N	-0-					-0-
05	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3			N	-0-					-0-
06	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
*07	5698 X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163

02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			Y	-0-					48
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					48
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					48
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					48
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			Y	-0-					48
*07	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			Y	-0-					48

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872

02	1596 N	1439	-0-	-157	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
*07	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116

02	2968 X	2350	-0-	-618	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
04	2880 X	2406	-0-	-474	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2700 X	2516	-0-	-184	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193065 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12931 - 13039

02	3108 X	3072	-0-	-36	-0-	3071	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3441 X	3408	-0-	-33	-0-	3408	3			Y	-0-					-0-
04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	3333	-0-	-108	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	3297	-0-	-33	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
*07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 193615 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12920 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2770	-0-	-423	-0-	2770	3			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2715	-0-	-345	-0-	2715	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2887	-0-	-275	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2797	-0-	-263	-0-	2797	3			Y	-0-					-0-
*07	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 13 RRCID -> 193617 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12876 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4104	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	3			Y	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					-0-
*07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2721	-0-	-9	-0-	2721	3			Y	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-
06	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			Y	-0-					-0-
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3769	-0-	-291	-0-	3768	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4495	X	3939	-0-	-556	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3419	-0-	-991	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4004	-0-	-553	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4053	-0-	-357	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	2228	-0-	-1957	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400

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

BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	3622	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3620	-0-	-190	-0-	3620	3			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3761	-0-	-176	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-

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
02	2968	X	2671	-0-	-297	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2512	-0-	-668	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2955	-0-	-331	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2599	-0-	-581	-0-	2599	3			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2926	-0-	-143	-0-	2926	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3714	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	3558	3			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 11 RRCID -> 194296 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426

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

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 195848 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933

02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4792	-0-	-168	-0-	4792	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4422	-0-	-378	-0-	4422	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	4747	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 18 RRCID -> 195849 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180

02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4829	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1114	-0-	-3026	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	28	-0-	-4250	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	4140	X	116	-0-	-4024	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	4278	X	2558	-0-	-1720	-0-	2558	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171

02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			Y	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-
*07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334

02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-
04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	979	-0-	-2493	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3007	-0-	-353	-0-	3007	3			Y	-0-					-0-
*07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294

02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	3287	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3751	X	2902	-0-	-849	-0-	2902	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	2387	-0-	-1123	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	1151	-0-	-2476	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182

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

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089

02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	1376	3			Y	-0-					-0-
04	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
05	1798 N	1346	-0-	-452	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911

02	3696 X	2592	-0-	-1104	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	4092 X	3798	-0-	-294	-0-	3798	3			Y	-0-					-0-
04	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
05	4154 X	4101	-0-	-53	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3891	-0-	-129	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4079	-0-	-292	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-

KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592

02	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	8070	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	9040	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	8576	3			N	-0-					-0-
05	8880 X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
06	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	3			N	-0-					-0-
*07	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	3			N	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023

02	2968 X	2794	-0-	-174	-0-	2794	3			Y	-0-					-0-
03	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3			Y	-0-					-0-
05	3379 X	2950	-0-	-429	-0-	2950	3			Y	-0-					-0-
06	3030 X	2744	-0-	-286	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
07	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933

02	1148 N	1013	-0-	-135	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1141	3			Y	-0-					-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
07	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074

02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2814	-0-	-6	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	2466	3			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164

02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2994	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			Y	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			Y	-0-					-0-
*07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980

02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4387	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	3			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
*07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799

02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1317	-0-	-295	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1304	-0-	-256	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1285	-0-	-327	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1230	-0-	-30	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
*07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034

02	3052	X	225	-0-	-2827	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144

02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			Y	-0-					-0-
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-
05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			Y	-0-					-0-
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160

02	3332	X	2215	-0-	-1117	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
04	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
*07	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6031	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	3			Y	-0-					-0-
05	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					-0-
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
*07	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			Y	-0-					-0-
04	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-					-0-
05	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3			Y	-0-					-0-
06	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			Y	-0-					-0-
*07	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	1364 N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688 X	2428	-0-	-260	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-
03	2976 X	2635	-0-	-341	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2279	-0-	-601	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	2317	-0-	-597	-0-	2317	3			Y	-0-					-0-
06	2610 X	2283	-0-	-327	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2251	-0-	-446	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116 X	3987	-0-	-129	-0-	3986	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4557 X	4363	-0-	-194	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
05	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
*07	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

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
02	6132 X	5403	-0-	-729	-0-	5401	3	2	9	Y	2	2	1			58
03	6789 X	5980	-0-	-809	-0-	5980	3			Y	-0-					58
04	6300 X	5741	-0-	-559	-0-	5741	3			Y	-0-					58
05	6510 X	6054	-0-	-456	-0-	6054	3			Y	-0-					58
06	6300 X	5762	-0-	-538	-0-	5762	3			Y	-0-					58
07	5983 X	5396	-0-	-587	-0-	5396	3			Y	-0-					58

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2351	-0-	-1177	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3411	-0-	-371	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3146	-0-	-334	-0-	3146	3			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			Y	-0-					-0-
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	78	-0-	-286	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	110	-0-	-293	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3			Y	-0-					-0-
04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-					-0-
05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			Y	-0-					-0-
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 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
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3256	3	1	9	Y	1	1	1			17
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3			Y	-0-					17
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					17
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					17
06	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			Y	-0-					17
*07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			Y	-0-					17

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			Y	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3			Y	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-					-0-
*07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			Y	-0-					-0-
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3			Y	-0-					-0-
06	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			Y	-0-					-0-
*07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			Y	-0-					-0-

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
02	3248	X	2181	-0-	-1067	-0-	2181	3			Y	-0-					18
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					18
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			Y	-0-					18
05	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			Y	-0-					18
06	3480	X	3301	-0-	-179	-0-	3301	3			Y	-0-					18
*07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			Y	-0-					18

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4749	3	2	9	Y	2	2	1			15
03	5239 X	5117	-0-	-122	-0-	5117	3			Y	-0-					15
04	5070 X	4937	-0-	-133	-0-	4937	3			Y	-0-					15
05	5239 X	4969	-0-	-270	-0-	4969	3			Y	-0-					15
06	5070 X	4805	-0-	-265	-0-	4805	3			Y	-0-					15
07	5239 X	4972	-0-	-267	-0-	4972	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233

02	3976 X	3647	-0-	-329	-0-	3646	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4402 X	4154	-0-	-248	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
04	4260 X	3935	-0-	-325	-0-	3935	3			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4012	-0-	-390	-0-	4012	3			Y	-0-					-0-
06	4200 X	3904	-0-	-296	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3918	-0-	-236	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012

02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	3	1	9	Y	1	1	1			67
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	3			Y	-0-					67
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			Y	-0-					67
05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					67
06	2880 X	2078	-0-	-802	-0-	2078	3			Y	-0-					67
07	2976 X	560	-0-	-2416	-0-	560	3			Y	-0-					67

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142

02	5460 X	4876	-0-	-584	-0-	4874	3	2	9	Y	2	2	1			23
03	6045 X	5510	-0-	-535	-0-	5510	3			Y	-0-					23
04	5850 X	5307	-0-	-543	-0-	5307	3			Y	-0-					23
05	6045 X	5603	-0-	-442	-0-	5603	3			Y	-0-					23
06	5730 X	5204	-0-	-526	-0-	5204	3			Y	-0-					23
07	5518 X	5272	-0-	-246	-0-	5272	3			Y	-0-					23

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 19 RRCID -> 200779 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12812 - 12960

02	2324 X	2304	-0-	-20	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			Y	-0-					-0-
05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2480	-0-	-10	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-
07	2573 N	2415	-0-	-158	-0-	2415	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 200937 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13036 - 13140

02	2856 X	2738	-0-	-118	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3			Y	-0-					-0-
05	3131 X	3038	-0-	-93	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
*07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 12 RRCID -> 201165 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12932 - 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
02	4032 X	3649	-0-	-383	-0-	3648 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	4464 X	3654	-0-	-810	-0-	3654 3		Y	-0-			-0-
04	4320 X	3905	-0-	-415	-0-	3905 3		Y	-0-			-0-
05	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	4067 3		Y	-0-			-0-
06	4140 X	4051	-0-	-89	-0-	4051 3		Y	-0-			-0-
07	4030 X	2077	-0-	-1953	-0-	2077 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140

02	3808 X	3726	-0-	-82	-0-	3725 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	4216 X	4104	-0-	-112	-0-	4104 3		Y	-0-			-0-
04	4050 X	3968	-0-	-82	-0-	3968 3		Y	-0-			-0-
05	4185 X	4143	-0-	-42	-0-	4143 3		Y	-0-			-0-
06	4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999 3		Y	-0-			-0-
07	4123 X	4084	-0-	-39	-0-	4084 3		Y	-0-			-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815

02	8932 X	6818	-0-	-2114	-0-	6816 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	9300 X	9112	-0-	-188	-0-	9111 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	9000 X	7772	-0-	-1228	-0-	7772 3		N	-0-			-0-
05	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	10012 3		N	-0-			-0-
06	8820 X	8389	-0-	-431	-0-	8389 3		N	-0-			-0-
07	9114 X	7734	-0-	-1380	-0-	7734 3		N	-0-			-0-

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154

02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	5756 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	5867 3		Y	-0-			-0-
04	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712 3		Y	-0-			-0-
05	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 3		Y	-0-			-0-
06	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986 3		Y	-0-			-0-
07	5890 X	5825	-0-	-65	-0-	5825 3		Y	-0-			-0-

BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952

02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-			-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-			-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620

02	6216 X	5978	-0-	-238	-0-	5976 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	6820 X	6654	-0-	-166	-0-	6653 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04	6450 X	6392	-0-	-58	-0-	6392 3		N	-0-			-0-
05	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 3		N	-0-			-0-
06	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 3		N	-0-			-0-
07	6665 X	6650	-0-	-15	-0-	6650 3		N	-0-			-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506

02	3892 X	3811	-0-	-81	-0-	3810 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	4278 X	4235	-0-	-43	-0-	4235 3		N	-0-			-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3		N	-0-			-0-
05	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3991 3		N	-0-			-0-
06	4110 X	4087	-0-	-23	-0-	4087 3		N	-0-			-0-
07	4278 X	4187	-0-	-91	-0-	4187 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4035	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			Y	-0-					-0-
04	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			Y	-0-					-0-
*07	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185

02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			Y	-0-					-0-
03	2852 X	2848	-0-	-4	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
04	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-
05	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
06	2760 X	2690	-0-	-70	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
07	2852 N	2767	-0-	-85	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356

02	5712 X	5137	-0-	-575	-0-	5135	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6324 X	5534	-0-	-790	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
04	6090 X	5583	-0-	-507	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
05	6293 X	5782	-0-	-511	-0-	5782	3			Y	-0-					-0-
06	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	3523	-0-	-2243	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100

02	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5147	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4030 X	1933	-0-	-2097	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
04	4200 X	1257	-0-	-2943	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	5518 X	1140	-0-	-4378	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	5340 X	3011	-0-	-2329	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
07	5518 X	5032	-0-	-486	-0-	5032	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245

02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	630 X	287	-0-	-343	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	651 X	106	-0-	-545	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	630 X	154	-0-	-476	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	496 X	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049

02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-					60
03	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-					60
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					60
05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			Y	-0-					60
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					60
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-					60

REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507

02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	1016	-0-	-379	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	892	-0-	-518	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	7616	X	7062	-0-	-554	-0-	7060	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8711	X	8018	-0-	-693	-0-	8017	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8430	X	7888	-0-	-542	-0-	7888	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	7772	-0-	-28	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
07	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680

02	3136	X	2925	-0-	-211	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	1755	-0-	-1717	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2860	-0-	-612	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
*07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154

02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	3	1	9	Y	1	1	1			20
03	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4078	3			Y	-0-					20
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			Y	-0-					20
05	4278	X	4220	-0-	-58	-0-	4220	3			Y	-0-					20
06	4140	X	3993	-0-	-147	-0-	3993	3			Y	-0-					20
07	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			Y	-0-					20

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290

02	924	N	101	-0-	-823	-0-	101	3			Y	-0-					8
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					8
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					8
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					8
06	990	N	484	-0-	-506	-0-	484	3			Y	-0-					8
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					8

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305

02	4312	X	4098	-0-	-214	-0-	4097	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4805	X	2977	-0-	-1828	-0-	2977	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3760	-0-	-890	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
05	4805	X	3829	-0-	-976	-0-	3829	3			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3873	-0-	-747	-0-	3873	3			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3257	-0-	-1269	-0-	3257	3			Y	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720

02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9548	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9340	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	821	-0-	-698	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
*07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	3			N	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132

02	2716	X	2676	-0-	-40	-0-	2676	3			Y	-0-					62
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	3			Y	-0-					62
04	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	3			Y	-0-					62
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	3			Y	-0-					62
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			Y	-0-					62
*07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3			Y	-0-					62

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3220 X	2010	-0-	-1210	-0-	2010 3		Y	-0-			-0-
03	3565 X	974	-0-	-2591	-0-	974 3		Y	-0-			-0-
04	3450 X	430	-0-	-3020	-0-	430 3		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	2807 3		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2901	-0-	-9	-0-	2901 3		Y	-0-			-0-
07	2232 X	1883	-0-	-349	-0-	1883 3		Y	-0-			-0-

DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868

02	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4589 3	2 9	N	2	2 1		-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327 3		N	-0-			-0-
04	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		N	-0-			-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152 3		N	-0-			-0-
06	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			-0-
*07	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310

02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 3		Y	-0-			-0-
03	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		Y	-0-			-0-
04	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		Y	-0-			-0-
05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2797 3		Y	-0-			-0-
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		Y	-0-			-0-
*07	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 3		Y	-0-			-0-

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774

02	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3438 3	1 9	N	1	1 1		-0-
03	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
05	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		N	-0-			-0-
06	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		N	-0-			-0-
*07	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581 3		N	-0-			-0-

BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13046 - 13476

02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3		Y	-0-			-0-
03	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3		Y	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		Y	-0-			-0-
05	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3		Y	-0-			-0-
06	900 N	750	-0-	-150	-0-	750 3		Y	-0-			-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		Y	-0-			-0-

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13292 - 13297

02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 3		Y	-0-			-0-
03	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 3		Y	-0-			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		Y	-0-			-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3		Y	-0-			-0-
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		Y	-0-			-0-
*07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		Y	-0-			-0-

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 16888 PERF.13268 - 16744

02	2884 X	2078	-0-	-806	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
03	3286 X	2869	-0-	-417	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
04	3180 X	2791	-0-	-389	-0-	2791 3		N	-0-			-0-
05	3286 X	1803	-0-	-1483	-0-	1803 3		N	-0-			-0-
06	2790 X	546	-0-	-2244	-0-	546 3		N	-0-			-0-
07	2883 X	1593	-0-	-1290	-0-	1593 3		N	-0-			-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068	X	4880	-0-	-188	-0-	4878	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	3			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5183	-0-	-127	-0-	5183	3			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5328	-0-	-159	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5127	-0-	-183	-0-	5127	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3621	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			Y	-0-					-0-
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			Y	-0-					-0-
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	995	-0-	-489	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1327	-0-	-263	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
*07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5878	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			Y	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			Y	-0-					-0-
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			Y	-0-					-0-
*07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3696	X	3690	-0-	-6	-0-	3689	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3904	-0-	-56	-0-	3904	3			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3993	-0-	-99	-0-	3993	3			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3824	3			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 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
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			Y	-0-					-0-
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			Y	-0-					-0-
06	2340	N	522	-0-	-1818	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4620	X	4553	-0-	-67	-0-	4551	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4783	-0-	-167	-0-	4783	3			Y	-0-					-0-
05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4939	-0-	-11	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	4762	-0-	-353	-0-	4762	3			Y	-0-					-0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					24
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					24
04	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			Y	-0-					24
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					24
06	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	2197	3			Y	-0-					24
07	2325	N	2278	-0-	-47	-0-	2278	3			Y	-0-					24

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2716	X	2549	-0-	-167	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2810	-0-	-197	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	2733	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	2677	3			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	2719	3			Y	-0-					-0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			Y	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	3			Y	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1701	-0-	-1419	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	1001	-0-	-2223	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
*07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7392	X	363	-0-	-7029	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6853	-0-	-1331	-0-	6852	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	7620	X	7387	-0-	-233	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	3			Y	-0-					-0-
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			Y	-0-					-0-
*07	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	3			Y	-0-					-0-

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4082	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					-0-
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	3			Y	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3			Y	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			Y	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	616 N	528	-0-	-88	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-

BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369

02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3			Y	-0-					-0-
04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3			Y	-0-					-0-
05	2821 X	2394	-0-	-427	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-
06	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	3			Y	-0-					-0-
*07	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					-0-

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666

02	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	7921	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8504	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-					-0-
05	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	3			N	-0-					-0-
06	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
*07	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	3			N	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326

02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			Y	-0-					13
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-					13
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					13
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			Y	-0-					13
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					13
*07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			Y	-0-					13

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958

02	3276 X	3255	-0-	-21	-0-	3254	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3627 X	3170	-0-	-457	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
04	3750 X	3212	-0-	-538	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
05	3875 X	3549	-0-	-326	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
06	3750 X	3501	-0-	-249	-0-	3501	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391

02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2387 X	175	-0-	-2212	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	2040 N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-
05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			Y	-0-					-0-
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
*07	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040

02	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7383	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8046	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7770 X	7593	-0-	-177	-0-	7593	3			N	-0-					-0-
05	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	3			N	-0-					-0-
06	7770 X	7733	-0-	-37	-0-	7733	3			N	-0-					-0-
07	8029 X	7753	-0-	-276	-0-	7753	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8064	X	7960	-0-	-104	-0-	7957	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	8928	X	8607	-0-	-321	-0-	8606	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	8640	X	8329	-0-	-311	-0-	8329	3			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8650	-0-	-278	-0-	8650	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	8441	-0-	-79	-0-	8441	3			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8591	-0-	-213	-0-	8591	3			Y	-0-					-0-

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-
03	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2193	-0-	-27	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1292	-0-	-1002	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
06	2190	N	13	-0-	-2177	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2	-0-	-2261	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307

02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	581	-0-	-169	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
*07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938

02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3006	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			Y	-0-					-0-
*07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900

02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					15
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					15
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					15
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					15
06	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	2158	3			Y	-0-					15
07	2232	N	2200	-0-	-32	-0-	2200	3			Y	-0-					15

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288

02	4760	X	4269	-0-	-491	-0-	4268	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4494	-0-	-218	-0-	4494	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	3895	-0-	-1535	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
07	5611	X	1707	-0-	-3904	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 1 RRCID -> 218150 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 16235 PERF.14864 - 15808

02	9912	X	3804	-0-	-6108	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	10974	X	6068	-0-	-4906	-0-	6068	3			N	-0-					-0-
04	10410	X	6285	-0-	-4125	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	6847	-0-	-2608	-0-	6847	3			N	-0-					-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
*07	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WILLIFORD "A" WELL #: 8 H RRCID -> 218271 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13506 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6664	X	5785	-0-	-879	-0-	5783	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	7378	X	7253	-0-	-125	-0-	7252	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7410	X	7265	-0-	-145	-0-	7265	3			N	-0-					-0-
05	7657	X	7581	-0-	-76	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5464	-0-	-1946	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
07	7502	X	4676	-0-	-2826	-0-	4676	3			N	-0-					-0-

WILLIFORD "A" WELL #: 7 H RRCID -> 218273 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13326 - 14060

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598

02	4004	X	2304	-0-	-1700	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	3			N	-0-					-0-
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4355	-0-	-715	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A

02	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	14824	3	6	9	N	5	5	1			-0-
03	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16323	3	3	9	N	3	3	1			-0-
04	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15675	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	15722	X	15722	-0-	-0-	-0-	15721	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13322	3			N	-0-					-0-
*07	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526

02	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11937	3	4	9	N	4	4	1			-0-
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	13151	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	13258	3			N	-0-					-0-
05	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	3			N	-0-					-0-
06	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
*07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	3			N	-0-					-0-

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060

02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3464	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3751	X	3618	-0-	-133	-0-	3618	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3382	-0-	-248	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			Y	-0-					-0-
*07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589

02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713

02	8540 X	6127	-0-	-2413	-0-	6125	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	10076 X	10076	-0-	-0-	-0-	10074	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9150 X	7557	-0-	-1593	-0-	7557	3			N	-0-					-0-
05	8277 X	6957	-0-	-1320	-0-	6957	3			N	-0-					-0-
06	9150 X	6104	-0-	-3046	-0-	6104	3			N	-0-					-0-
*07	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014

02	896 X	249	-0-	-647	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	992 X	363	-0-	-629	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	960 X	341	-0-	-619	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	360 N	235	-0-	-125	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580

02	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6353	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	6262 X	5441	-0-	-821	-0-	5441	3			N	-0-					-0-
04	6060 X	3865	-0-	-2195	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
05	6262 X	4554	-0-	-1708	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
06	6060 X	3945	-0-	-2115	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	6262 X	2064	-0-	-4198	-0-	2064	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521

02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8346	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	9054	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			N	-0-					-0-
05	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					-0-
06	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
*07	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	3			N	-0-					-0-

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367

02	2856 X	196	-0-	-2660	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	1796	-0-	-1366	-0-	1796	3			N	-0-					-0-
04	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
06	1740 X	621	-0-	-1119	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	2914 X	220	-0-	-2694	-0-	220	3			N	-0-					-0-

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163

02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
04	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
05	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-
06	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
*07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186

02	9408	X	9164	-0-	-244	-0-	9161	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	10416	X	9819	-0-	-597	-0-	9817	3	2	9	N	2	2	1			-0-
04	9960	X	9914	-0-	-46	-0-	9914	3			N	-0-					-0-
05	10292	X	9155	-0-	-1137	-0-	9155	3			N	-0-					-0-
06	9960	X	9241	-0-	-719	-0-	9241	3			N	-0-					-0-
07	10230	X	10015	-0-	-215	-0-	10015	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090

02	4508	X	4422	-0-	-86	-0-	4421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6793	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	3			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	3			N	-0-					-0-
06	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-					-0-
*07	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	3			N	-0-					-0-

JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976

02	4984	X	4370	-0-	-614	-0-	4369	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
04	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			N	-0-					-0-
05	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
*07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360

02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6308	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	2701	-0-	-1949	-0-	2701	3			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958

02	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	7400	-0-	4400	4400	7400	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4218	-0-	1118	5518	4218	3			N	-0-					-0-

DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808

02	8624	X	8557	-0-	-67	-0-	8554	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9421	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	9150	X	8935	-0-	-215	-0-	8935	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	9148	-0-	-338	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
06	9180	X	8591	-0-	-589	-0-	8591	3			N	-0-					-0-
07	9486	X	8763	-0-	-723	-0-	8763	3			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7840 X	6785	-0-	-1055	-0-	6783	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	8680 X	7689	-0-	-991	-0-	7688	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8400 X	7983	-0-	-417	-0-	7983	3			N	-0-					-0-
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	3			N	-0-					-0-
06	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			N	-0-					-0-
07	8246 X	7870	-0-	-376	-0-	7870	3			N	-0-					-0-

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656

02	4704 X	4043	-0-	-661	-0-	4042	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	4991 X	4900	-0-	-91	-0-	4900	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	4811	-0-	-19	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
05	4991 X	4954	-0-	-37	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
06	4740 X	4733	-0-	-7	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
07	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	4880	3			N	-0-					-0-

STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050

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

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838

02	5012 X	4639	-0-	-373	-0-	4637	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5549 X	5198	-0-	-351	-0-	5198	3			Y	-0-					-0-
04	5220 X	942	-0-	-4278	-0-	942	3			Y	-0-					-0-
05	5394 X	4153	-0-	-1241	-0-	4153	3			Y	-0-					-0-
06	5220 X	3794	-0-	-1426	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	3515	-0-	-1693	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142

02	2184 N	1251	-0-	-933	-0-	36	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2430 N	1819	-0-	-611	-0-	53	1	1766	2	N	-0-					-0-
05	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	78	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	80	1	2670	2	N	-0-					-0-
*07	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	80	1	2672	2	N	-0-					-0-

BURGHER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			N	-0-					-0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	42	1	1389	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	29	1	977	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	2419	-0-	1189	-0-	70	1	2349	2	N	-0-			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	46	1	1523	2	N	-0-			-0-
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	52	1	1745	2	N	-0-			-0-
*07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	44	1	1460	2	N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

02	2492	X	1166	-0-	-1326	-0-	34	1	1132	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	1211	-0-	-1548	-0-	35	1	1176	2	N	-0-			-0-
04	2640	X	1119	-0-	-1521	-0-	33	1	1086	2	N	-0-			-0-
05	1581	X	1044	-0-	-537	-0-	30	1	1014	2	N	-0-			-0-
06	1530	X	1225	-0-	-305	-0-	36	1	1189	2	N	-0-			-0-
*07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	35	1	1171	2	N	-0-			-0-

WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
04	390	N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
*07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

02	952	N	555	-0-	-397	-0-	16	1	539	2	N	-0-			-0-
03	589	N	439	-0-	-150	-0-	13	1	426	2	N	-0-			-0-
04	600	N	1877	-0-	1277	-0-	55	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	19	1	640	2	N	-0-			-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15	1	513	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	507	-0-	-1136	-0-	15	1	492	2	N	-0-			-0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
PARKER, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 259479 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 12900

02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-			161
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			161
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			161
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			161
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			161
07	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT			161

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
JAMEX, INC. 429659
BACHTEL WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25976 X	25976	-0-	-0-	-0-	25948	2	28	9	N	25					150
03	28200 X	28200	-0-	-0-	-0-	310	1	27869	2	N	19					169
						21	9									
04	27195 X	27195	-0-	-0-	-0-	310	1	26819	2	N	60					229
						66	9									
05	29546 X	29546	-0-	-0-	-0-	310	1	29211	2	N	23	177	1	2	8	73
						25	9									
*06	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	310	1	28287	2	N	1	1	8			73
						1	9									
07	15872 X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					N	NO RPT					73

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
PIERCE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 268050 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11363 - 11550

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 022948 COMPL. DATE 11/22/1962 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12606 - 12845

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022950 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 13503 PERF.12752 - 12767

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 033851 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 14171 PERF.12774 - 12886

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033853 COMPL. DATE 06/26/1964 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12784 - 12818

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 125861 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12636 - 12828

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 130871 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12677 - 12794

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME) 27813 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROUNKOWSKI WELL #: 1 RRCID -> 156858 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 14760 PERF.14082 - 14386

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BASA RESOURCES, INC. 053974
COOK "B" WELL #: 3 RRCID -> 137977 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5936 X	4195	-0-	-1741	-0-	4071	2	124	9	N	113	182	1			180
03	4619 X	4586	-0-	-33	-0-	4463	2	123	9	N	112					292
04	6900 X	4497	-0-	-2403	-0-	4383	2	114	9	N	104	177	1			219
05	7130 X	4663	-0-	-2467	-0-	4557	2	106	9	N	96					315
06	6900 X	4548	-0-	-2352	-0-	4442	2	106	9	N	96	177	1			234
*07	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	47	1	4568	2	N	84	183	1			135
						92	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LEMKE WELL #: 1 RRCID -> 129074 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953

02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	322	1	2532	2	N	57					84
						63	9									
03	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	379	1	2608	2	N	66					150
						73	9									
04	2700 X	2594	-0-	-106	-0-	344	1	2175	2	N	68	187	1			31
						75	9									
05	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	419	1	2879	2	N	63					94
						69	9									
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	411	1	2697	2	N	28	100	1			22
						31	9									
*07	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	444	1	3174	2	N	75	30	1			67
						83	9									

JACKSON, RON WELL #: 1 RRCID -> 129516 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855

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

ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780

02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	184	1	1208	2	N	45					100
						50	9									
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	144	1	647	2	N	-0-	73	1			27
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	149	1	646	2	N	-0-					27
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	208	1	1350	2	N	33					60
						36	9									
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	308	1	2032	2	N	49	72	1			37
						54	9									
*07	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	292	1	1953	2	N	41					78
						45	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958

02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507	2			N	-0-					76
03	806 N	337	-0-	-469	-0-	337	2			N	-0-					76
04	750 N	362	-0-	-388	-0-	362	2			N	-0-					76
05	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					76
06	330 N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					76
07	372 N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					76

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	458	1	5169	2	N	178	188	1			65
							196	9									
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	547	1	5287	2	N	163	109	1			119
							179	9									
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	556	1	4989	2	N	150	188	1			81
							165	9									
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	530	1	4917	2	N	131	180	1			32
							144	9									
06	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	587	1	5170	2	N	131	111	1			52
							144	9									
*07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	504	1	4497	2	N	114	96	1			70
							125	9									

ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 139110 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911

02	728	N	543	-0-	-185	-0-	44	1	499	2	N	-0-					29
03	837	N	380	-0-	-457	-0-	36	1	344	2	N	-0-					29
04	810	N	441	-0-	-369	-0-	44	1	397	2	N	-0-					29
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	2	N	-0-					29
06	360	N	264	-0-	-96	-0-	27	1	237	2	N	-0-					29
07	465	N	217	-0-	-248	-0-	22	1	195	2	N	-0-					29

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

02	1596	N	615	-0-	-981	-0-	56	1	559	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	711	-0-	-591	-0-	62	1	649	3	N	-0-					-0-
04	900	N	596	-0-	-304	-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	62	1	1276	3	N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	2017	3	N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 104048 COMPL. DATE 01/02/1983 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819

02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	56	1	1331	3	N	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	62	1	1742	3	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	60	1	1612	3	N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	62	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1048	-0-	-692	-0-	52	1	996	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	360	-0-	-1376	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-

IRWIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 223384 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10234 - 10242

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

SMITH, SHELBY A WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775

02	3836	X	1053	-0-	-2783	-0-	92	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1829	X	1187	-0-	-642	-0-	124	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	791	-0-	-649	-0-	120	1	671	3	N	-0-					-0-
05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	76	1	2433	3	N	-0-					-0-
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	88	1	5145	3	N	-0-					-0-
*07	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	180	1	5683	3	N	-0-					-0-

EUNICE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 29619 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
STORY "A" WELL #: 1 RRCID -> 240585 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11614 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	112	1	3240	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	124	1	3409	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	120	1	3304	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	124	1	3886	3	N	-0-			-0-
06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	120	1	3692	3	N	-0-			-0-
07	3720	X	1826	-0-	-1894	-0-	48	1	1778	3	N	-0-			-0-

LONG, JOE & NELL WELL #: 1 RRCID -> 247861 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11560 - 11888

02	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	112	1	2109	3	N	-0-			-0-
03	2883	X	2117	-0-	-766	-0-	124	1	1993	3	N	-0-			-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	120	1	2642	3	N	-0-			-0-
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	124	1	2527	3	N	-0-			-0-
06	2550	X	2423	-0-	-127	-0-	104	1	2319	3	N	-0-			-0-
07	2852	X	890	-0-	-1962	-0-	48	1	842	3	N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SMITH, BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 241907 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12441 PERF.11497 - 11878

02	1680	N	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
*07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-

EUSTACE (SMACKOVER) 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
JONES, A. G., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070937 COMPL. DATE 04/06/1974 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12447 - 12600

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

RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081927 COMPL. DATE 02/04/1979 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12691 - 12749

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

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

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

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

BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

02	2311	2311	-0-	-0-	-0-	112	1	2199	2	Y	-0-					-0-
03	2808	2808	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	2	Y	-0-					-0-
04	60	2232	-0-	2172	-0-	104	1	2128	2	Y	-0-					-0-
05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	128	1	2624	2	Y	-0-					-0-
06	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	115	1	2344	2	Y	-0-					-0-
*07	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	120	1	2451	2	Y	-0-					-0-

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	N	-0-					-0-
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					-0-
04	270 N	469	-0-	199	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
*07	474 N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	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

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

HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972

02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	5					46
						6	9									
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1586	2	Y	2					48
						2	9									
04	1110 N	1371	-0-	261	-0-	64	1	1305	2	Y	2					50
						2	9									
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	5					55
						6	9									
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	2					57
						2	9									
*07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	61	1	1240	2	Y	3	55	1			5
						3	9									

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585

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

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037

02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	2	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
*07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 170156 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7370 - 7519

02	2240	N	2233	-0-	-7	-0-	103	1	2130	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2395	-0-	-85	-0-	110	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	118	1	2213	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	134	1	2267	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	108	1	2146	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	111	1	2212	2	N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CH4 ENERGY SIX, LLC 142193
BATTLE WELL #: 1 RRCID -> 243020 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13656 PERF.11798 - 13513

02	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1289	-0-	-631	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	997	-0-	-615	-0-	997	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 200012 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 14244 PERF.12730 - 13910

02	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	176	1	1265	2	Y	-0-					12
03	1271	X	1020	-0-	-251	-0-	112	1	908	2	Y	-0-					12
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	302	1	2863	2	Y	1					13
							1	9									
05	3100	N	3580	-0-	480	480	343	1	3235	2	Y	2					15
							2	9									
06	3000	N	5141	-0-	2141	2621	226	1	4908	2	Y	6					21
							7	9									
*07	6629	X	4008	-0-	-2621	-0-	334	1	3671	2	Y	3	12	1			12
							3	9									

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 200064 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF.14670 - 14690

02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	122	1	2535	2	Y	-0-					2
03	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	435	1	9000	2	Y	-0-	1	1			1
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	410	1	8493	2	Y	-0-					1
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	416	1	8607	2	Y	-0-					1
06	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	349	1	7194	2	Y	-0-					1
*07	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	370	1	6182	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 201836 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	273	1	1965	2	Y	-0-					8
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	298	1	2418	2	Y	1					9
							1	9									
04	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	276	1	2623	2	Y	-0-					9
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	243	1	2287	2	Y	1					10
							1	9									
06	2100	N	1779	-0-	-321	-0-	78	1	1699	2	Y	2					12
							2	9									
07	2170	N	300	-0-	-1870	-0-	25	1	275	2	Y	-0-	7	1			5

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202049 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 13930

02	700	X	550	-0-	-150	-0-	67	1	483	2	Y	-0-					9
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	111	1	895	2	Y	-0-					9
04	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	211	1	2002	2	Y	-0-					9
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	129	1	1217	2	Y	1					10
							1	9									
06	3000	N	4558	-0-	1558	1558	200	1	4352	2	Y	5					15
							6	9									
*07	2806	N	1248	-0-	-1558	-0-	104	1	1144	2	Y	-0-	9	1			6

GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205275 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13206 - 14580

02	560	N	54	-0-	-506	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					22
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					22
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					22
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					22
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					22
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					22

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 205788 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 14530

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207003 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF.12918 - 14650

02	6160	X	2023	-0-	-4137	-0-	93	1	1921	2	Y	8					9
							9	9									
03	5766	X	1745	-0-	-4021	-0-	80	1	1657	2	Y	7	4	1			12
							8	9									
04	5310	X	3392	-0-	-1918	-0-	156	1	3235	2	Y	1					13
							1	9									
05	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	158	1	3269	2	Y	5					18
							6	9									
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	204	1	4214	2	Y	5	7	1			16
							6	9									
07	3503	X	2334	-0-	-1169	-0-	132	1	2202	2	Y	-0-	10	1			6

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 207008 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510

02	1344	N	437	-0-	-907	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					25
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1	798	2	Y	-0-					25
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	40	1	826	2	Y	-0-					25
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					25
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					25
07	899	N	440	-0-	-459	-0-	25	1	415	2	Y	-0-					25

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	9044	X	2415	-0-	-6629	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-					2
03	10013	X	6009	-0-	-4004	-0-	277	1	5732	2	Y	-0-	1	1			1
04	9690	X	6757	-0-	-2933	-0-	311	1	6446	2	Y	-0-					1
05	8835	X	5334	-0-	-3501	-0-	246	1	5088	2	Y	-0-					1
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	300	1	6196	2	Y	-0-					1
07	6975	X	3980	-0-	-2995	-0-	225	1	3755	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207430 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560

02	1988	X	1870	-0-	-118	-0-	86	1	1784	2	Y	-0-					3
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	131	1	2705	2	Y	-0-	1	1			2
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	111	1	2297	2	Y	-0-					2
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	120	1	2482	2	Y	-0-					2
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	101	1	2091	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	123	1	2057	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 208341 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 14476

02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	170	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	153	1	3171	2	Y	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	161	1	3333	2	Y	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	181	1	3750	2	Y	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	185	1	3818	2	Y	-0-					-0-
*07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	202	1	3384	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 209593 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 14595

02	5264	X	3587	-0-	-1677	-0-	165	1	3422	2	Y	-0-					1
03	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	260	1	5380	2	Y	-0-					1
04	5130	X	5009	-0-	-121	-0-	231	1	4778	2	Y	-0-					1
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	257	1	5315	2	Y	-0-					1
06	5460	X	4183	-0-	-1277	-0-	193	1	3990	2	Y	-0-					1
07	5642	X	4382	-0-	-1260	-0-	247	1	4135	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A

02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	446	1	3203	2	Y	-0-					16
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	421	1	3411	2	Y	2					18
							2	9									
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	358	1	3400	2	Y	1					19
							1	9									
05	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	332	1	3128	2	Y	2					21
							2	9									
06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	172	1	3737	2	Y	4					25
							4	9									
07	3472	X	2710	-0-	-762	-0-	226	1	2483	2	Y	1	14	1			12
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 211528 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14446 - 14466

02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	Y	-0-					1
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	Y	-0-					1
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	35	1	715	2	Y	-0-					1
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	Y	-0-					1
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	28	1	568	2	Y	-0-					1
07	775	N	423	-0-	-352	-0-	24	1	399	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2334	N	2255	-0-	-79	-0-	275	1	1980	2	Y	-0-					6
03	3100	N	3402	-0-	302	302	374	1	3026	2	Y	2					8
							2	9									
04	3017	X	2715	-0-	-302	-0-	259	1	2456	2	Y	-0-					8
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	256	1	2417	2	Y	1					9
							1	9									
06	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	149	1	3236	2	Y	4					13
							4	9									
*07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	262	1	2881	2	Y	1	8	1			6
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 12 RRCID -> 215768 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708

02	3780	X	61	-0-	-3719	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					1
03	4185	X	29	-0-	-4156	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
04	4050	X	364	-0-	-3686	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	244	1	5055	2	Y	-0-					1
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	184	1	3808	2	Y	-0-					1
*07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	168	1	2807	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215784 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. N/A

02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	203	1	4200	2	Y	-0-					2
03	4309	X	3772	-0-	-537	-0-	174	1	3598	2	Y	-0-	1	1			1
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	226	1	4671	2	Y	-0-					1
05	4309	X	2532	-0-	-1777	-0-	117	1	2415	2	Y	-0-					1
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-					1
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 216557 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970

02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	184	1	1321	2	Y	-0-					4
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	155	1	1253	2	Y	1					5
							1	9									
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1378	2	Y	-0-					5
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	2	Y	1					6
							1	9									
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	68	1	1478	2	Y	2					8
							2	9									
*07	3100	N	5007	-0-	1907	1907	417	1	4588	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216987 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. N/A

02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	455	1	3272	2	Y	-0-					8
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	366	1	2964	2	Y	2					10
							2	9									
04	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	486	1	4614	2	Y	1					11
							1	9									
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	421	1	3971	2	Y	2					13
							2	9									
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	Y	3					16
							3	9									
*07	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	241	1	2654	2	Y	1	9	1			8
							1	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 13 RRCID -> 217561 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14977 PERF.13112 - 14790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	6319	-0-	6319	6319	291	1	6028	2	Y	-0-					1
03	T. A.	6902	-0-	6902	13221	318	1	6584	2	Y	-0-					1
04	T. A.	7827	-0-	7827	21048	361	1	7466	2	Y	-0-					1
05	28292 X	7244	-0-	-21048	-0-	334	1	6910	2	Y	-0-					1
06	7260 X	3037	-0-	-4223	-0-	140	1	2897	2	Y	-0-					1
07	8091 X	2113	-0-	-5978	-0-	119	1	1994	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217563 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 14510

02	8153 X	3923	-0-	-4230	-0-	181	1	3742	2	Y	-0-					1
03	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	218	1	4511	2	Y	-0-					1
04	5880 X	5029	-0-	-851	-0-	232	1	4797	2	Y	-0-					1
05	6076 X	4984	-0-	-1092	-0-	230	1	4754	2	Y	-0-					1
06	4590 X	3959	-0-	-631	-0-	183	1	3776	2	Y	-0-					1
07	5208 X	3768	-0-	-1440	-0-	213	1	3555	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217932 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14370 - 14390

02	3836 X	3834	-0-	-2	-0-	173	1	3592	2	Y	63					133
						69	9									
03	4247 X	1991	-0-	-2256	-0-	90	1	1864	2	Y	34	60	1			107
						37	9									
04	4110 X	1231	-0-	-2879	-0-	57	1	1173	2	Y	1					108
						1	9									
05	4247 X	2154	-0-	-2093	-0-	99	1	2040	2	Y	14					122
						15	9									
06	4110 X	1508	-0-	-2602	-0-	69	1	1429	2	Y	9	52	1			79
						10	9									
07	4247 X	2003	-0-	-2244	-0-	113	1	1890	2	Y	-0-	46	1			33

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218107 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14786 - 14806

02	1820 N	1609	-0-	-211	-0-	74	1	1535	2	Y	-0-					1
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					1
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-					1
05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2501	2	Y	-0-					1
06	3000 N	3366	-0-	366	366	156	1	3210	2	Y	-0-					1
*07	3100 N	2923	-0-	-177	189	165	1	2758	2	Y	-0-	1	1			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218111 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A

02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	642	1	4617	2	Y	-0-					21
03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	649	1	5257	2	Y	2					23
						2	9									
04	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	605	1	5749	2	Y	1					24
						1	9									
05	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	622	1	5860	2	Y	4					28
						4	9									
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	306	1	6647	2	Y	7					35
						8	9									
*07	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4146	2	Y	2	20	1			17
						2	9									

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 218862 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320

02	7000 X	1191	-0-	-5809	-0-	55	1	1136	2	Y	-0-					1
03	7750 X	1861	-0-	-5889	-0-	86	1	1775	2	Y	-0-					1
04	6570 X	4001	-0-	-2569	-0-	184	1	3817	2	Y	-0-					1
05	6789 X	5576	-0-	-1213	-0-	257	1	5319	2	Y	-0-					1
06	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	249	1	5140	2	Y	-0-					1
07	4123 X	3143	-0-	-980	-0-	177	1	2966	2	Y	-0-					1

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
02	1036	N	624	-0-	-412	-0-	76	1	547	2	Y	1	28	1			5
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-					5
04	1080	N	982	-0-	-98	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	-0-					5
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					5
07	1023	N	634	-0-	-389	-0-	53	1	581	2	Y	-0-					5

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 221014 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	174	-0-	-2626	176	8	1	166	2	Y	-0-					1
03	3100	N	11133	-0-	8033	8209	513	1	10620	2	Y	-0-					1
04	16424	X	8215	-0-	-8209	-0-	378	1	7837	2	Y	-0-					1
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	415	1	8598	2	Y	-0-					1
06	930	X	896	-0-	-34	-0-	41	1	855	2	Y	-0-					1
*07	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 221463 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	174	-0-	-2570	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					2
03	2790	X	251	-0-	-2539	-0-	12	1	239	2	Y	-0-	1	1			1
04	1620	X	231	-0-	-1389	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					1
05	1023	X	245	-0-	-778	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					1
06	240	X	177	-0-	-63	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					1
*07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-	1	1			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 221710 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14470 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 223602 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 14463 PERF.14150 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6832	X	6411	-0-	-421	-0-	295	1	6115	2	Y	1					91
							1	9									
03	7564	X	7401	-0-	-163	-0-	340	1	7038	2	Y	21					112
							23	9									
04	9630	X	6491	-0-	-3139	-0-	299	1	6183	2	Y	8					120
							9	9									
05	9951	X	5955	-0-	-3996	-0-	274	1	5681	2	Y	-0-					120
06	8400	X	5761	-0-	-2639	-0-	266	1	5495	2	Y	-0-					120
07	7409	X	4274	-0-	-3135	-0-	241	1	4033	2	Y	-0-					120

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226281 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12162 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4480	X	1079	-0-	-3401	-0-	1079	2			N	-0-					121
03	4867	X	5	-0-	-4862	-0-	5	2			N	-0-					121
04	4710	X	38	-0-	-4672	-0-	38	2			N	-0-					121
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					121
06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20	9	N	18					139
*07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					139

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
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	136	1	980	2	Y	-0-					4
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	148	1	1195	2	Y	1					5
							1	9									
04	1140	N	982	-0-	-158	-0-	94	1	888	2	Y	-0-					5
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	114	1	1070	2	Y	1					6
							1	9									
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	47	1	1016	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	144	1	1584	2	Y	1	4	1			4
							1	9									

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 227151 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF.14290 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	2192	-0-	-412	-0-	100	1	2070	2	Y	20					24
							22	9									
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1670	2	Y	17	11	1			30
							19	9									
04	2790	X	1060	-0-	-1730	-0-	49	1	1010	2	Y	1					31
							1	9									
05	2883	X	1528	-0-	-1355	-0-	70	1	1452	2	Y	5					36
							6	9									
06	2610	X	1071	-0-	-1539	-0-	49	1	1019	2	Y	3	15	1			24
							3	9									
07	2418	X	1330	-0-	-1088	-0-	75	1	1255	2	Y	-0-	14	1			10

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227316 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	931	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-					4
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	50	1	475	2	Y	-0-					4
05	1178	N	632	-0-	-546	-0-	61	1	571	2	Y	-0-					4
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	23	1	505	2	Y	-0-					4
*07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	84	1	922	2	Y	-0-					4

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228096 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132	X	5821	-0-	-311	-0-	711	1	5110	2	Y	-0-					21
03	6789	X	4188	-0-	-2601	-0-	460	1	3726	2	Y	2					23
							2	9									
04	6570	X	3417	-0-	-3153	-0-	326	1	3090	2	Y	1					24
							1	9									
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	592	1	5578	2	Y	3					27
							3	9									
06	6240	X	6057	-0-	-183	-0-	266	1	5783	2	Y	7					34
							8	9									
07	6448	X	5798	-0-	-650	-0-	483	1	5313	2	Y	2	20	1			16
							2	9									

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 229192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 14248 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
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	Y	-0-					1
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					1
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	85	1	805	2	Y	-0-					1
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	-0-					1
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					1
*07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	69	1	754	2	Y	-0-	1	1			-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
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					72
03	2697	X	416	-0-	-2281	-0-	19	1	394	2	Y	3					75
							3	9									
04	2760	X	2483	-0-	-277	-0-	114	1	2369	2	Y	-0-					75
05	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	260	1	5374	2	Y	30					105
							33	9									
06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	271	1	5597	2	Y	3					108
							3	9									
*07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	285	1	4766	2	Y	25					133
							28	9									

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233029 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459

02	2856	X	2772	-0-	-84	-0-	128	1	2644	2	Y	-0-					3
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	188	1	3894	2	Y	11					14
							12	9									
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	153	1	3175	2	Y	4					18
							4	9									
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	169	1	3500	2	Y	1					19
							1	9									
06	3960	X	3180	-0-	-780	-0-	147	1	3032	2	Y	1					20
							1	9									
07	4092	X	3147	-0-	-945	-0-	178	1	2969	2	Y	-0-					20

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233262 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A

02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	231	1	1661	2	Y	3	128	1			26
							3	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	257	1	2079	2	Y	-0-					26
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	180	1	1709	2	Y	-0-					26
05	2108	N	1526	-0-	-582	-0-	146	1	1380	2	Y	-0-					26
06	2250	N	1095	-0-	-1155	-0-	48	1	1047	2	Y	-0-					26
07	1953	N	608	-0-	-1345	-0-	51	1	557	2	Y	-0-					26

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233315 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14270 - 14398

02	3976	X	3792	-0-	-184	-0-	175	1	3614	2	N	3					119
							3	9									
03	4402	X	4280	-0-	-122	-0-	196	1	4051	2	N	30					149
							33	9									
04	4380	X	4148	-0-	-232	-0-	189	1	3912	2	N	43					192
							47	9									
05	4526	X	4286	-0-	-240	-0-	196	1	4057	2	N	30					222
							33	9									
06	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	178	1	3681	2	N	5					227
							6	9									
07	4278	X	3514	-0-	-764	-0-	198	1	3303	2	N	12					239
							13	9									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233719 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF.14050 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2408	X	1622	-0-	-786	-0-	198	1	1424	2	Y	-0-					9
03	2666	X	1774	-0-	-892	-0-	195	1	1578	2	Y	1					10
							1	9									
04	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	230	1	2187	2	Y	-0-					10
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	254	1	2394	2	Y	1					11
							1	9									
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	134	1	2922	2	Y	3					14
							3	9									
*07	3100	N	4208	-0-	1108	1108	350	1	3856	2	Y	2	8	1			8
							2	9									

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 234861 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12700 - 13520

02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	206	1	4262	2	Y	-0-					165
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	248	1	5127	2	Y	-0-	17	1			148
04	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	337	1	6980	2	Y	-0-					148
05	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	334	1	6915	2	Y	-0-					148
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	257	1	5294	2	Y	-0-	8	1			140
*07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	264	1	4409	2	Y	-0-					140

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A

02	2184	X	1108	-0-	-1076	-0-	135	1	973	2	Y	-0-					8
03	2418	X	1240	-0-	-1178	-0-	136	1	1103	2	Y	1					9
							1	9									
04	2340	X	2293	-0-	-47	-0-	219	1	2074	2	Y	-0-					9
05	2418	X	1183	-0-	-1235	-0-	113	1	1069	2	Y	1					10
							1	9									
06	2340	X	1298	-0-	-1042	-0-	57	1	1240	2	Y	1					11
							1	9									
*07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	258	1	2837	2	Y	1	6	1			6
							1	9									

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 236000 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. N/A

02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	229	1	1645	2	Y	-0-					14
03	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	198	1	1600	2	Y	1					15
							1	9									
04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	277	1	2632	2	Y	-0-					15
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	268	1	2522	2	Y	2					17
							2	9									
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	109	1	2367	2	Y	3					20
							3	9									
*07	3100	N	3735	-0-	635	635	311	1	3423	2	Y	1	12	1			9
							1	9									

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241209 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 14850

02	14224	X	10784	-0-	-3440	-0-	497	1	10287	2	Y	-0-					12
03	15748	X	13704	-0-	-2044	-0-	631	1	13073	2	Y	-0-	5	1			7
04	15240	X	13912	-0-	-1328	-0-	641	1	13271	2	Y	-0-					7
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	687	1	14234	2	Y	-0-					7
06	13260	X	11539	-0-	-1721	-0-	533	1	11006	2	Y	-0-	3	1			4
07	14384	X	7007	-0-	-7377	-0-	395	1	6612	2	Y	-0-	2	1			2

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	416	1	8605	2	Y	1					11
							1	9									
03	8091	X	7727	-0-	-364	-0-	355	1	7353	2	Y	17					28
							19	9									
04	9000	X	8718	-0-	-282	-0-	401	1	8308	2	Y	8					36
							9	9									
05	9889	X	6977	-0-	-2912	-0-	321	1	6654	2	Y	2					38
							2	9									
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	523	1	10787	2	Y	2					40
							2	9									
07	9889	X	9009	-0-	-880	-0-	508	1	8501	2	Y	-0-					40

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243430 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. N/A

02	2800	N	9398	-0-	6598	6598	433	1	8965	2	Y	-0-					17
03	3100	N	13538	-0-	10438	17036	624	1	12914	2	Y	-0-	7	1			10
04	18238	X	1202	-0-	-17036	-0-	55	1	1147	2	Y	-0-					10
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	372	1	7709	2	Y	-0-					10
06	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	297	1	6127	2	Y	-0-	4	1			6
*07	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	320	1	5348	2	Y	-0-	4	1			2

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 243473 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14210 - 14230

02	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	690	1	14281	2	Y	-0-					1
03	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	736	1	15239	2	Y	-0-					1
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	710	1	14698	2	Y	-0-					1
05	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	826	1	17090	2	Y	-0-					1
06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	750	1	15479	2	Y	-0-					1
*07	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	724	1	12101	2	Y	-0-					1

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244637 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12791 - 14180

02	3416	X	1811	-0-	-1605	-0-	83	1	1727	2	Y	1					19
							1	9									
03	3782	X	1740	-0-	-2042	-0-	79	1	1642	2	Y	17					36
							19	9									
04	3660	X	2180	-0-	-1480	-0-	100	1	2071	2	Y	8					44
							9	9									
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	198	1	4095	2	Y	6					50
							7	9									
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	181	1	3740	2	Y	3					53
							3	9									
*07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	205	1	3435	2	Y	-0-					53

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245121 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. N/A

02	5768	X	3930	-0-	-1838	-0-	181	1	3749	2	Y	-0-					11
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	415	1	8601	2	Y	24					35
							26	9									
04	10320	X	4266	-0-	-6054	-0-	196	1	4064	2	Y	5					40
							6	9									
05	10664	X	1318	-0-	-9346	-0-	61	1	1256	2	Y	1					41
							1	9									
06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	472	1	9736	2	Y	2					43
							2	9									
07	9052	X	1822	-0-	-7230	-0-	103	1	1719	2	Y	-0-					43

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245785 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4508	X	4167	-0-	-341	-0-	118	1	4038	2	Y	10	114	1			31
							11	9									
03	4991	X	2878	-0-	-2113	-0-	86	1	2789	2	Y	3					34
							3	9									
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	Y	3					37
							3	9									
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	175	1	5605	2	Y	6					43
							7	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	143	1	5162	2	Y	5					48
							6	9									
07	4619	X	3355	-0-	-1264	-0-	82	1	3267	2	Y	5					53
							6	9									

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251126 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

02	4116	X	2417	-0-	-1699	-0-	111	1	2306	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	118	1	2451	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	2304	-0-	-2106	-0-	106	1	2198	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2607	-0-	-431	-0-	120	1	2487	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	130	1	2682	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	1987	-0-	-679	-0-	112	1	1875	2	Y	-0-					-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251417 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. N/A

02	14784	X	8335	-0-	-6449	-0-	379	1	7858	2	Y	89					104
							98	9									
03	16368	X	8556	-0-	-7812	-0-	389	1	8061	2	Y	96	46	1			154
							106	9									
04	15840	X	10090	-0-	-5750	-0-	464	1	9618	2	Y	7					161
							8	9									
05	13516	X	7907	-0-	-5609	-0-	363	1	7508	2	Y	33					194
							36	9									
06	8940	X	7609	-0-	-1331	-0-	350	1	7233	2	Y	24	81	1			137
							26	9									
07	10416	X	5256	-0-	-5160	-0-	297	1	4959	2	Y	-0-	82	1			55

LEWIS "B" WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530

02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	Y	-0-					1
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-					1
04	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	80	1	1662	2	Y	-0-					1
05	1581	X	1466	-0-	-115	-0-	68	1	1398	2	Y	-0-					1
06	1530	X	1360	-0-	-170	-0-	63	1	1297	2	Y	-0-					1
07	1581	X	1048	-0-	-533	-0-	59	1	989	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256027 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 13450

02	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	336	1	6958	2	Y	-0-					1
03	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	369	1	7637	2	Y	-0-					1
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	331	1	6857	2	Y	-0-					1
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	350	1	7255	2	Y	-0-					1
06	5670	X	4429	-0-	-1241	-0-	205	1	4224	2	Y	-0-					1
07	5859	X	4295	-0-	-1564	-0-	242	1	4053	2	Y	-0-	1	1			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	335	1	6942	2	Y	-0-					3
03	7936 X	7105	-0-	-831	-0-	327	1	6778	2	Y	-0-	1	1			2
04	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	392	1	8122	2	Y	-0-					2
05	7936 X	7223	-0-	-713	-0-	333	1	6890	2	Y	-0-					2
06	7680 X	6488	-0-	-1192	-0-	300	1	6188	2	Y	-0-	1	1			1
07	7936 X	5239	-0-	-2697	-0-	296	1	4943	2	Y	-0-	1	1			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266197 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	9884 X	7329	-0-	-2555	-0-	338	1	6991	2	Y	-0-					2
03	10943 X	10077	-0-	-866	-0-	464	1	9613	2	Y	-0-	1	1			1
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	617	1	12775	2	Y	-0-					1
05	11098 X	7896	-0-	-3202	-0-	364	1	7532	2	Y	-0-					1
06	31911 X	31911	-0-	-0-	-0-	1475	1	30436	2	Y	-0-					1
*07	23420 X	23420	-0-	-0-	-0-	1322	1	22098	2	Y	-0-	1	1			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 071064 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142

02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1671	-0-	381	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
*07	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

02	2324 N	2304	-0-	-20	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
03	2573 N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2490 N	1434	-0-	-1056	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	1001	-0-	-1541	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	2310 N	1542	-0-	-768	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	570 N	2129	-0-	1559	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*07	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1169	-0-	-381	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1148	-0-	-352	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

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 #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469

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

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273

02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	1353	-0-	273	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	910	-0-	-170	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 112196 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13277 - 13489

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142066 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11532 - 12107

02	224 N	53	-0-	-171	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	180 N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 1 RRCID -> 148768 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12096 - 12412

02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	330 N	434	-0-	104	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 167188 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11129 - 12052

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 167802 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11109 - 12071

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 176493 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11954 - 12106

02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	870 N	635	-0-	-235	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	780 N	458	-0-	-322	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

02	2156 X	2066	-0-	-90	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2310 X	3480	-0-	1170	-0-	3474	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	2037	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3113	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5	5	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

02	1904 N	1715	-0-	-189	-0-	1705	2	10	9	N	9					97
03	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	1843	2	13	9	N	12					109
04	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1760	2	2	9	N	2					111
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2015	2	4	9	N	4					115
06	1800 N	1479	-0-	-321	-0-	1477	2	2	9	N	2					117
*07	3100 N	3306	-0-	206	206	3292	2	14	9	N	13					130

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

02	3192 X	338	-0-	-2854	-0-	335	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2697 X	345	-0-	-2352	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2010 X	621	-0-	-1389	-0-	620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4305	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4821	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5211	2	9	9	N	8	8	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186999 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11165 - 13393

02	1596 N	1343	-0-	-253	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1767 N	1479	-0-	-288	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1370	-0-	-335	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187074 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 13357

02	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	2841	-0-	-383	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	3130	-0-	-20	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3190	-0-	-34	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	4144 X	3926	-0-	-218	-0-	3926 2		N	-0-			85
03	4588 X	4024	-0-	-564	-0-	4024 2		N	-0-			85
04	4440 X	3478	-0-	-962	-0-	3478 2		N	-0-			85
05	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	4283 2		N	-0-			85
06	4200 X	3694	-0-	-506	-0-	3694 2		N	-0-			85
07	4340 X	3054	-0-	-1286	-0-	3054 2		N	-0-			85

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-
03	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
04	510 X	75	-0-	-435	-0-	75 2		N	-0-			-0-
05	527 X	433	-0-	-94	-0-	433 2		N	-0-			-0-
06	510 X	408	-0-	-102	-0-	408 2		N	-0-			-0-
*07	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2834 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3816 2	22 9	N	20	20 8		-0-
04	390 X	5324	-0-	4934	-0-	5304 2	20 9	N	18	18 8		-0-
05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3294 2	21 9	N	19	19 8		-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3565 2	22 9	N	20	20 8		-0-
*07	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5220 2	28 9	N	25	25 8		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

02	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2944 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3259 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	3090 X	2475	-0-	-615	-0-	2474 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	3255 X	2369	-0-	-886	-0-	2367 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	3150 X	2237	-0-	-913	-0-	2235 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07	3255 X	2009	-0-	-1246	-0-	2007 2	2 9	N	2	2 8		-0-

GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

02	3668 X	3448	-0-	-220	-0-	3448 2		N	-0-			42
03	3999 X	3871	-0-	-128	-0-	3871 2		N	-0-			42
04	3960 X	3368	-0-	-592	-0-	3368 2		N	-0-			42
05	4092 X	3491	-0-	-601	-0-	3491 2		N	-0-			42
06	3960 X	3544	-0-	-416	-0-	3544 2		N	-0-			42
07	3875 X	3562	-0-	-313	-0-	3562 2		N	-0-			42

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
04	1440 X	2685	-0-	1245	-0-	2685 2		N	-0-			-0-
05	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
06	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			-0-
*07	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

02	3668 X	3614	-0-	-54	-0-	3614 2		N	-0-			19
03	4061 X	4007	-0-	-54	-0-	4007 2		N	-0-			19
04	3930 X	3168	-0-	-762	-0-	3168 2		N	-0-			19
05	4061 X	2581	-0-	-1480	-0-	2581 2		N	-0-			19
06	3930 X	1527	-0-	-2403	-0-	1527 2		N	-0-			19
07	3999 X	2377	-0-	-1622	-0-	2377 2		N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3394	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2100	X	3460	-0-	1360	-0-	3452	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3107	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*07	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3290	2	13	9	N	12	12	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4055	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5118	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	4020	X	4110	-0-	90	-0-	4090	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4476	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	4020	X	3928	-0-	-92	-0-	3900	2	28	9	N	25	25	8			-0-
*07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4793	2	29	9	N	26	26	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11495 - 13992

02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2622	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1890	X	2529	-0-	639	-0-	2527	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2459	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*07	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2644	2	3	9	N	3	3	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

02	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2268	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2292	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1140	X	2638	-0-	1498	-0-	2629	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1474	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1140	X	324	-0-	-816	-0-	322	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1178	X	364	-0-	-814	-0-	362	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					152
03	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	2			N	-0-					152
04	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2830	2			N	-0-					152
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	2722	2			N	-0-					152
06	2730	X	2417	-0-	-313	-0-	2417	2			N	-0-					152
*07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					152

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					108
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					108
04	990	N	1850	-0-	860	-0-	1833	2	17	9	N	15					123
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1810	2	48	9	N	44	167	1			-0-
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
*07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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 #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4586	2	14	9	N	13					87
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					87
04	2730	X	4834	-0-	2104	-0-	4834	2			N	-0-					87
05	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4693	2	14	9	N	13	100	1			-0-
06	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2740	-0-	-81	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2792	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	2046	X	1373	-0-	-673	-0-	1360	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1980	X	2068	-0-	88	-0-	2060	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2046	X	948	-0-	-1098	-0-	941	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	1980	X	620	-0-	-1360	-0-	616	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2046	X	757	-0-	-1289	-0-	751	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	750	N	999	-0-	249	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

02	3780	X	3496	-0-	-284	-0-	3493	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4185	X	3908	-0-	-277	-0-	3897	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	4050	X	4495	-0-	445	-0-	4487	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4185	X	4082	-0-	-103	-0-	4071	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	4050	X	3898	-0-	-152	-0-	3889	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	4185	X	4120	-0-	-65	-0-	4108	2	12	9	N	11	11	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	120	N	270	-0-	150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

02	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			N	-0-					13
03	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	9220	2			N	-0-					13
04	8160	X	8116	-0-	-44	-0-	8116	2			N	-0-					13
05	8432	X	8252	-0-	-180	-0-	8252	2			N	-0-					13
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	7566	2			N	-0-					13
07	8432	X	7612	-0-	-820	-0-	7612	2			N	-0-					13

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					69
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					69
04	2310	X	4380	-0-	2070	-0-	4380	2			N	-0-					69
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					69
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3441	2	62	9	N	56					125
*07	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					125

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					42
03	3503	X	2149	-0-	-1354	-0-	2149	2			N	-0-					42
04	3390	X	3683	-0-	293	-0-	3683	2			N	-0-					42
05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			N	-0-					42
06	3270	X	889	-0-	-2381	-0-	889	2			N	-0-					42
07	3503	X	2685	-0-	-818	-0-	2685	2			N	-0-					42

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 192922 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 13422 PERF.11584 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					108
03	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					108
04	3360	X	4127	-0-	767	-0-	4127	2			N	-0-					108
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					108
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					108
*07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	2922	-0-	1422	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 193057 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					21
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206	2			N	-0-					21
04	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	2			N	-0-					21
05	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	2660	2			N	-0-					21
06	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	3066	2			N	-0-					21
07	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					21

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 193061 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1292	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8463	2	88	9	N	80	80	8			-0-
04	600	X	7304	-0-	6704	-0-	7263	2	41	9	N	37	37	8			-0-
05	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6586	2	70	9	N	64	64	8			-0-
06	4320	X	3751	-0-	-569	-0-	3714	2	37	9	N	34	34	8			-0-
*07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5202	2	50	9	N	45	45	8			-0-

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 193063 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11286 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					95
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					95
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					95
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-	95	1			-0-
06	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3288	-0-	-1145	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193064 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2923	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	1230	X	3080	-0-	1850	-0-	3072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	2133	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2156	2	7	9	N	6	6	8			-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 #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2028	-0-	-762	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1682	-0-	-736	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1709	-0-	-871	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

02	4732	X	4518	-0-	-214	-0-	4518	2			N	-0-					93
03	5239	X	3912	-0-	-1327	-0-	3912	2			N	-0-					93
04	4980	X	4087	-0-	-893	-0-	4087	2			N	-0-					93
05	4991	X	4875	-0-	-116	-0-	4875	2			N	-0-					93
06	4830	X	4626	-0-	-204	-0-	4626	2			N	-0-					93
07	4991	X	4672	-0-	-319	-0-	4672	2			N	-0-					93

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3359	-0-	659	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
*07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

02	1064	N	828	-0-	-236	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	750	N	860	-0-	110	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1101	-0-	441	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
*07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1101	-0-	-697	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1334	-0-	344	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3489	-0-	489	489	3489	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3766	-0-	666	1155	3766	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560

02	644	N	567	-0-	-77	-0-	565	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	690	N	402	-0-	-288	-0-	401	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	2174	-0-	884	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
06	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
*07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997

02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			75
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3057 2	39 9	N	35			110
04	1590 N	3057	-0-	1467	-0-	3057 2		N	-0-			110
05	3100 N	3621	-0-	521	521	3621 2		N	-0-			110
06	3000 N	3643	-0-	643	1164	3643 2		N	-0-			110
*07	5403 X	4239	-0-	-1164	-0-	4239 2		N	-0-			110

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

02	3600 X	3058	-0-	-542	-0-	3058 2		N	-0-			45
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2		N	-0-			45
04	270 X	3964	-0-	3694	-0-	3964 2		N	-0-			45
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117 2		N	-0-			45
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473 2		N	-0-			45
*07	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2		N	-0-			45

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1021	-0-	-1379	-0-	1021 2		N	-0-			-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
*07	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

02	2296 X	1312	-0-	-984	-0-	1311 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2542 X	1768	-0-	-774	-0-	1766 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04	1320 X	1790	-0-	470	-0-	1789 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2106 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2264 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1969 2	2 9	N	2	2 8		-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 2		N	-0-			-0-
03	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4903	-0-	673	-0-	4903 2		N	-0-			-0-
05	4371 X	3299	-0-	-1072	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	3431	-0-	-799	-0-	3431 2		N	-0-			-0-
*07	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3171	-0-	71	71	3171 2		N	-0-			-0-
04	1710 N	3437	-0-	1727	-0-	3437 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3754	-0-	654	654	3754 2		N	-0-			-0-
06	4173 X	3519	-0-	-654	-0-	3519 2		N	-0-			-0-
*07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594 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 #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					26
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					26
04	1380	N	2336	-0-	956	-0-	2336	2			N	-0-					26
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					26
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					26
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					26

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294

02	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4513	2	25	9	N	23	23	8			-0-
03	3100	N	5416	-0-	2316	2316	5380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
04	30	X	4534	-0-	4504	-0-	4519	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4466	2	29	9	N	26	26	8			-0-
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2572	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4409	2	25	9	N	23	23	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196124 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 12616

02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					57
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
04	60	N	793	-0-	733	-0-	793	2			N	-0-					57
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					57
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					57
*07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196129 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 12697

02	980	X	958	-0-	-22	-0-	956	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	930	X	918	-0-	-12	-0-	916	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	X	1034	-0-	134	-0-	1033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1801	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2418	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1054	X	922	-0-	-132	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196238 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 12918

02	3052	X	890	-0-	-2162	-0-	887	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2790	X	1131	-0-	-1659	-0-	1120	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2700	X	3658	-0-	958	-0-	3646	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3271	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	2070	X	1740	-0-	-330	-0-	1730	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3782	X	53	-0-	-3729	-0-	52	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 12490

02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2925	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	1984	N	1334	-0-	-650	-0-	1332	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1518	-0-	-462	-0-	1516	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2293	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	1639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2046	X	1920	-0-	-126	-0-	1917	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196570 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 12093

02	5012	X	4309	-0-	-703	-0-	4309	2			N	-0-					62
03	4960	X	4544	-0-	-416	-0-	4544	2			N	-0-					62
04	4770	X	4600	-0-	-170	-0-	4600	2			N	-0-					62
05	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	4492	2			N	-0-					62
06	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					62
*07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					62

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196572 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	714	-0-	-42	-0-	705	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	211	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	1367	-0-	737	-0-	1363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	806	N	428	-0-	-378	-0-	426	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1360	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1954	2	9	9	N	8	8	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196611 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 13030

02	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					114
03	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					114
04	30	X	2288	-0-	2258	-0-	2288	2			N	-0-					114
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					114
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					114
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					114

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196623 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 12389

02	2324	X	1807	-0-	-517	-0-	1796	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	2227	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2490	X	2022	-0-	-468	-0-	2014	2	8	9	N	7	7	8			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2181	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	3100	N	3664	-0-	564	564	3649	2	15	9	N	14	14	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1954	-0-	-236	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2053	-0-	-210	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1500	-0-	-690	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	696	-0-	-1567	-0-	696	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

02	1708	N	1324	-0-	-384	-0-	1321	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1736	N	1009	-0-	-727	-0-	1002	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1050	N	1732	-0-	682	-0-	1726	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1258	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2049	2	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1798	N	1412	-0-	-386	-0-	1400	2	12	9	N	11	11	8			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF.11259 - 13779

02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	4350	-0-	1290	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3145	-0-	-17	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
*07	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655

02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					35
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					35
04	1740	X	8125	-0-	6385	-0-	8125	2			N	-0-					35
05	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					35
06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	2			N	-0-					35
*07	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					35

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3360 X	3343	-0-	-17	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	3375	-0-	-1785	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	2852	-0-	-2480	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	3711	-0-	-1449	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	2247	-0-	-2093	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860

02	4144 X	3906	-0-	-238	-0-	3906	2			N	-0-					75
03	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					75
04	4440 X	3773	-0-	-667	-0-	3773	2			N	-0-					75
05	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					75
06	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					75
*07	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					75

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219

02	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	2432	-0-	-451	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2790 X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	487	-0-	-2458	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	982	-0-	-1868	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	1197	-0-	-1748	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648

02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					20
03	3255 X	2712	-0-	-543	-0-	2701	2	11	9	N	10					30
04	3150 X	3216	-0-	66	-0-	3168	2	48	9	N	44					74
05	3534 X	3072	-0-	-462	-0-	3065	2	7	9	N	6					80
06	3420 X	2921	-0-	-499	-0-	2842	2	79	9	N	72					152
*07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4445	2	40	9	N	36	163	1			25

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010

02	2800 N	2883	-0-	83	83	2883	2			N	-0-					48
03	3100 N	3144	-0-	44	127	3144	2			N	-0-					48
04	2670 N	3143	-0-	473	-0-	3143	2			N	-0-					48
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					48
06	2670 X	2439	-0-	-231	-0-	2439	2			N	-0-					48
07	2759 X	2630	-0-	-129	-0-	2630	2			N	-0-					48

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

02	812 N	314	-0-	-498	-0-	314	2			N	-0-					18
03	837 N	558	-0-	-279	-0-	558	2			N	-0-					18
04	540 N	550	-0-	10	-0-	550	2			N	-0-					18
05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					18
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					18
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-					18

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

02	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1926	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1530 N	1225	-0-	-305	-0-	1221	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1581 N	864	-0-	-717	-0-	858	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	1530 N	1020	-0-	-510	-0-	1013	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1271 N	924	-0-	-347	-0-	918	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 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
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	330	N	358	-0-	28	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					130
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					130
04	2370	N	3340	-0-	970	-0-	3340	2			N	-0-					130
05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					130
06	3000	N	3069	-0-	69	69	3069	2			N	-0-					130
*07	3158	X	3089	-0-	-69	-0-	3089	2			N	-0-					130

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					15
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					15
04	90	N	164	-0-	74	-0-	164	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
*07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	19	-0-	-1101	-0-	18	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1240	N	1	-0-	-1239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2169	-0-	-631	147	2160	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	992	N	818	-0-	-174	-0-	814	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2670	X	1753	-0-	-917	-0-	1749	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2759	X	1494	-0-	-1265	-0-	1486	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2670	X	1968	-0-	-702	-0-	1959	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2387	X	1789	-0-	-598	-0-	1781	2	8	9	N	7	7	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF.10846 - 13189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2596	-0-	-372	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3137	-0-	-149	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	X	2376	-0-	-368	-0-	2372	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2852	X	2579	-0-	-273	-0-	2573	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	2526	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2635	X	2401	-0-	-234	-0-	2397	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2550	X	1666	-0-	-884	-0-	1663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2635	X	1934	-0-	-701	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199623 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2719	2	17	9	N	15	15	8			-0-
03	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3151	2	34	9	N	31	31	8			-0-
04	1350	X	2834	-0-	1484	-0-	2816	2	18	9	N	16	16	8			-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3046	2	31	9	N	28	28	8			-0-
06	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2834	2	30	9	N	27	27	8			-0-
*07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3300	2	28	9	N	25	25	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199625 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 12654

02	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					92
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					92
04	2340	X	2856	-0-	516	-0-	2856	2			N	-0-					92
05	2418	X	1299	-0-	-1119	-0-	1299	2			N	-0-					92
06	2340	X	1282	-0-	-1058	-0-	1282	2			N	-0-					92
07	2418	X	1451	-0-	-967	-0-	1451	2			N	-0-					92

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 199719 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11248 - 13576

02	2800	N	2726	-0-	-74	227	2726	2			N	-0-					-0-
03	2572	X	2345	-0-	-227	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	780	X	2246	-0-	1466	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
*07	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 199720 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 13552

02	4760	X	4308	-0-	-452	-0-	4308	2			N	-0-					110
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					110
04	5100	X	4220	-0-	-880	-0-	4220	2			N	-0-					110
05	4774	X	4332	-0-	-442	-0-	4332	2			N	-0-					110
06	5160	X	3311	-0-	-1849	-0-	3311	2			N	-0-					110
07	5332	X	4455	-0-	-877	-0-	4455	2			N	-0-					110

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199721 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11341 - 13736

02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5444	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5919	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2610	X	5941	-0-	3331	-0-	5937	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6622	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6095	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6563	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200033 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 1119 - 12460

02	2268	X	1732	-0-	-536	-0-	1709	2	23	9	N	21	21	8			2
03	2511	X	1636	-0-	-875	-0-	1617	2	19	9	N	17	17	8			2
04	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1598	2	13	9	N	12	12	8			2
05	1922	N	1375	-0-	-547	-0-	1363	2	12	9	N	11	11	8			2
06	1590	N	904	-0-	-686	-0-	894	2	10	9	N	9	9	8			2
07	1674	N	1154	-0-	-520	-0-	1144	2	10	9	N	9	9	8			2

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3679	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4078	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	2250	X	3612	-0-	1362	-0-	3599	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3655	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2875	2	15	9	N	14	14	8			-0-
*07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3832	2	17	9	N	15	15	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11186 - 13586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
04	810 N	1934	-0-	1124	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-			-0-
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
*07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2		N	-0-			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

02	1932 X	1764	-0-	-168	-0-	1760 2	4 9	N	4	4 8		-0-
03	2139 X	1539	-0-	-600	-0-	1532 2	7 9	N	6	6 8		-0-
04	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	1645 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05	2139 X	2131	-0-	-8	-0-	2122 2	9 9	N	8	8 8		-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1988 2	9 9	N	8	8 8		-0-
07	1705 N	1075	-0-	-630	-0-	1071 2	4 9	N	4	4 8		-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

02	4396 X	3748	-0-	-648	-0-	3746 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03	4867 X	3307	-0-	-1560	-0-	3304 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04	4560 X	2403	-0-	-2157	-0-	2402 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	4712 X	1881	-0-	-2831	-0-	1879 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06	4560 X	1347	-0-	-3213	-0-	1340 2	7 9	N	6	6 8		-0-
07	4154 X	3504	-0-	-650	-0-	3498 2	6 9	N	5	5 8		-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11518 - 12941

02	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 2		N	-0-			-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
04	2010 X	3960	-0-	1950	-0-	3960 2		N	-0-			-0-
05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
*07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823 2		N	-0-			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

02	1148 X	993	-0-	-155	-0-	990 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	1135 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	930 X	1112	-0-	182	-0-	1109 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1328 2	6 9	N	5	5 8		-0-
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1249 2	6 9	N	5	5 8		-0-
07	1147 X	1111	-0-	-36	-0-	1107 2	4 9	N	4	4 8		-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2		N	-0-			-0-
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
04	2760 X	4473	-0-	1713	-0-	4473 2		N	-0-			-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2		N	-0-			-0-
06	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066 2		N	-0-			-0-
*07	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2		N	-0-			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

02	4032 X	3465	-0-	-567	-0-	3445 2	20 9	N	18	18 8		-0-
03	4185 X	3689	-0-	-496	-0-	3676 2	13 9	N	12	12 8		-0-
04	4050 X	3287	-0-	-763	-0-	3277 2	10 9	N	9	9 8		-0-
05	4185 X	3117	-0-	-1068	-0-	3106 2	11 9	N	10	10 8		-0-
06	3720 X	3031	-0-	-689	-0-	3019 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07	3844 X	3036	-0-	-808	-0-	3025 2	11 9	N	10	10 8		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF.11136 - 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
02	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3551	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3627	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1980 X	2346	-0-	366	-0-	2343	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3128	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3377	2	9	9	N	8	8	8			-0-
*07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3510	2	8	9	N	7	7	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12048 - 12730

02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3365	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1530 X	2626	-0-	1096	-0-	2624	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2986	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3400	2	3	9	N	3	3	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

02	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					34
03	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					34
04	2160 X	6915	-0-	4755	-0-	6915	2			N	-0-					34
05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					34
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					34
*07	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					34

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	2744 X	2738	-0-	-6	-0-	2715	2	23	9	N	21	21	8			-0-
03	3410 X	2227	-0-	-1183	-0-	2207	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	3300 X	2342	-0-	-958	-0-	2330	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	3410 X	2511	-0-	-899	-0-	2496	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2940 X	1497	-0-	-1443	-0-	1487	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	3038 X	2080	-0-	-958	-0-	2068	2	12	9	N	11	11	8			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030

02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3108	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1410 X	2939	-0-	1529	-0-	2937	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3078	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	3100 N	3254	-0-	154	154	3251	2	3	9	N	3	3	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566

02	1792 N	1546	-0-	-246	-0-	1546	2			N	-0-					13
03	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2406	2	61	9	N	55					68
04	1500 N	2645	-0-	1145	-0-	2645	2			N	-0-					68
05	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2559	2	61	9	N	55					123
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2505	2	65	9	N	59					182
*07	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2506	2	14	9	N	13	170	1			25

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390

02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1362	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2140	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1200 N	1611	-0-	411	-0-	1608	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1708	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1544	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276 X	2598	-0-	-678	-0-	2598	2			N	-0-					21
03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					21
04	3510 X	3712	-0-	202	-0-	3712	2			N	-0-					21
05	3627 X	2147	-0-	-1480	-0-	2147	2			N	-0-					21
06	3510 X	3106	-0-	-404	-0-	3018	2	88	9	N	80					101
07	3627 X	1737	-0-	-1890	-0-	1728	2	9	9	N	8					109

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944

02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2622	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4937	2	12	9	N	11	11	8			-0-
04	2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2683	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3236	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3070	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4226	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197

02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2414	-0-	-256	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
06	2670 X	1437	-0-	-1233	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
*07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

02	3108 X	2297	-0-	-811	-0-	2297	2			N	-0-					127
03	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					127
04	3240 X	2477	-0-	-763	-0-	2477	2			N	-0-					127
05	3348 X	2810	-0-	-538	-0-	2810	2			N	-0-					127
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					127
07	4743 X	3473	-0-	-1270	-0-	3473	2			N	-0-					127

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

02	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	5553	-0-	3093	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
05	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
*07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

02	3360 X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					56
03	3348 X	2329	-0-	-1019	-0-	2329	2			N	-0-					56
04	3000 X	3689	-0-	689	-0-	3689	2			N	-0-					56
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					56
06	2970 X	1607	-0-	-1363	-0-	1607	2			N	-0-					56
07	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					56

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					50
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					50
04	840 N	1314	-0-	474	-0-	1314	2			N	-0-					50
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					50
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					50
*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.11468 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6412	X	5116	-0-	-1296	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5581	-0-	-1394	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5528	-0-	-1042	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5828	-0-	-651	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5354	-0-	-286	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
*07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					42
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					42
04	300	N	682	-0-	382	-0-	682	2			N	-0-					42
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					42
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					42
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					42

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244

02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	12130	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	12569	-0-	-730	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	9831	-0-	-3039	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	9785	-0-	-3514	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9375	-0-	-3495	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
07	13299	X	9195	-0-	-4104	-0-	9195	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522

02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					18
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					18
04	1170	N	2572	-0-	1402	-0-	2572	2			N	-0-					18
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					18
06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					18
*07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					18

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386

02	2996	X	2712	-0-	-284	-0-	2712	2			N	-0-					102
03	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					102
04	3090	X	2910	-0-	-180	-0-	2910	2			N	-0-					102
05	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			N	-0-					102
06	3030	X	2928	-0-	-102	-0-	2919	2	9	9	N	8					110
07	3038	X	2950	-0-	-88	-0-	2950	2			N	-0-					110

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					81
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					81
04	750	N	1005	-0-	255	-0-	1005	2			N	-0-					81
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					81
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					81
*07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					81

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4906	-0-	-581	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4567	-0-	-893	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4732	-0-	-910	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4770	-0-	-690	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4341	-0-	-867	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

02	1428	N	1332	-0-	-96	-0-	1317	2	15	9	N	14	14	8			-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1822	2	22	9	N	20	20	8			-0-
04	1320	N	1916	-0-	596	-0-	1901	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	1770	N	1656	-0-	-114	-0-	1639	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	1984	N	1510	-0-	-474	-0-	1497	2	13	9	N	12	12	8			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2183	-0-	593	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1464	-0-	-551	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
*07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2593	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2760	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1080	X	2637	-0-	1557	-0-	2634	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2604	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2402	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	N	5	5	8			-0-

GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					47
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					47
04	2820	X	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-					47
05	3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2672	2	150	9	N	136	160	1			23
06	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			N	-0-					23
07	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	2731	2			N	-0-					23

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2704	-0-	-1171	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	6447	-0-	2697	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	814	-0-	-3061	-0-	814	2			N	-0-					-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

02	3332	X	3147	-0-	-185	-0-	3144	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3387	-0-	-302	-0-	3380	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	3265	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3968	X	3660	-0-	-308	-0-	3653	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	3840	X	3278	-0-	-562	-0-	3271	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	3425	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3276	-0-	-56	-0-	3276 2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3595	-0-	-94	-0-	3595 2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3399	-0-	-259	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3318	-0-	-192	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
07	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720

02	3556 X	3242	-0-	-314	-0-	3242 2		N	-0-			191
03	3937 X	2068	-0-	-1869	-0-	2002 2	66 9	N	60	191 1		60
04	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271 2		N	-0-			60
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-	60 1		-0-
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571 2		N	-0-			-0-
*07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362

02	5628 X	1825	-0-	-3803	-0-	1825 2		N	-0-			142
03	6231 X	4752	-0-	-1479	-0-	4752 2		N	-0-			142
04	6030 X	5278	-0-	-752	-0-	5278 2		N	-0-			142
05	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248 2		N	-0-			142
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333 2		N	-0-			142
*07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5819 2		N	-0-			142

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814

02	4424 X	4388	-0-	-36	-0-	4388 2		N	-0-			-0-
03	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2		N	-0-			-0-
04	4740 X	5688	-0-	948	-0-	5688 2		N	-0-			-0-
05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 2		N	-0-			-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367 2		N	-0-			-0-
*07	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508

02	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295 2		N	-0-			-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994 2		N	-0-			-0-
04	2430 X	4502	-0-	2072	-0-	4502 2		N	-0-			-0-
05	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-			-0-
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702 2		N	-0-			-0-
*07	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4838 2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059

02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			18
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			18
04	270 N	491	-0-	221	-0-	491 2		N	-0-			18
05	651 N	473	-0-	-178	-0-	473 2		N	-0-			18
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			18
*07	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 2		N	-0-			18

HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 2		N	-0-			-0-
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	316 2		N	-0-			-0-
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2		N	-0-			-0-
06	330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2		N	-0-			-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 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 #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	X	1402	-0-	-194	-0-	1395	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1767	X	1099	-0-	-668	-0-	1095	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1980	X	1021	-0-	-959	-0-	1019	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2046	X	1960	-0-	-86	-0-	1954	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4428	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1569	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

02	1848	N	1583	-0-	-265	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1300	-0-	-591	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209626 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 12680

02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	757	2			N	-0-					23
03	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	1048	2			N	-0-					23
04	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					23
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					23
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					23
*07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					23

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209631 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 12908

02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	3633	-0-	3003	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	2			N	-0-					-0-
06	2285	N	2200	-0-	-85	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*07	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 209828 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 13313

02	3052	X	2807	-0-	-245	-0-	2807	2			N	-0-					91
03	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	3082	2			N	-0-					91
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					91
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					91
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					91
07	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	2912	2			N	-0-					91

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

02	1204	N	676	-0-	-528	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	840	N	2301	-0-	1461	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3639	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3997	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	3630	X	3808	-0-	178	-0-	3805	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3864	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3630	X	3525	-0-	-105	-0-	3519	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4009	2	6	9	N	5	5	8			-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 #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	2878	-0-	898	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
05	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
*07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 210909 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569

02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
04	2610 X	3345	-0-	735	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
06	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2443	-0-	-254	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 210914 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11552 - 12976

02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	630 N	1507	-0-	877	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*07	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210934 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429

02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2025	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2201 N	1669	-0-	-532	-0-	1659	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	1950 N	1364	-0-	-586	-0-	1360	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	2117	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2226	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1519	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590

02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3085	-0-	-275	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	2979	-0-	-493	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
06	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3414	-0-	-58	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780

02	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4630	-0-	-260	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4056	-0-	-834	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4940	-0-	-113	-0-	4940	2			N	-0-					-0-

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392

02	728 N	635	-0-	-93	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2			N	-0-					-0-
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	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 #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3025	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3158	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2940 X	2025	-0-	-915	-0-	2023	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3038 X	2490	-0-	-548	-0-	2484	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940 X	2460	-0-	-480	-0-	2456	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3038 X	142	-0-	-2896	-0-	140	2	2	9	N	2	2	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

02	3136 X	3050	-0-	-86	-0-	3038	2	12	9	N	11	11	8			-0-
03	3472 X	3387	-0-	-85	-0-	3364	2	23	9	N	21	21	8			-0-
04	3450 X	2982	-0-	-468	-0-	2972	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	2996	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	3098	2	17	9	N	15	15	8			-0-
07	3379 X	3301	-0-	-78	-0-	3287	2	14	9	N	13	13	8			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	1260 X	2990	-0-	1730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
*07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463

02	2100 X	192	-0-	-1908	-0-	189	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2015 X	1761	-0-	-254	-0-	1740	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	1290 X	2717	-0-	1427	-0-	2705	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1544	2	13	9	N	12	12	8			-0-
06	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2324	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2055	2	15	9	N	14	14	8			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867

02	3808 X	39	-0-	-3769	-0-	39	2			N	-0-					3
03	4216 X	131	-0-	-4085	-0-	131	2			N	-0-					3
04	4080 X	680	-0-	-3400	-0-	680	2			N	-0-					3
05	4123 X	796	-0-	-3327	-0-	796	2			N	-0-					3
06	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					3
*07	7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					3

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233

02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3690	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3543	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2700 N	3420	-0-	720	-0-	3417	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3418	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3899	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2883 X	2533	-0-	-350	-0-	2530	2	3	9	N	3	3	8			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

02	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	4544	-0-	1484	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
06	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
*07	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3248 X	2715	-0-	-533	-0-	2715	2			N	-0-					23
03	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	2988	2			N	-0-					23
04	3480 X	3072	-0-	-408	-0-	3072	2			N	-0-					23
05	3348 X	3055	-0-	-293	-0-	3055	2			N	-0-					23
06	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	2860	2			N	-0-					23
07	3162 X	2349	-0-	-813	-0-	2349	2			N	-0-					23

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

02	2800 N	2877	-0-	77	77	2867	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100 N	3100	-0-	-0-	77	3082	2	18	9	N	16	16	8			-0-
04	1770 N	3098	-0-	1328	-0-	3086	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2367	2	15	9	N	14	14	8			-0-
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2031	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*07	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2082	2	11	9	N	10	10	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

02	4788 X	4637	-0-	-151	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	5208	-0-	168	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	4115	-0-	-1062	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	5130 X	3489	-0-	-1641	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	3398	-0-	-1996	-0-	3398	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

02	4340 X	2944	-0-	-1396	-0-	2944	2			N	-0-					120
03	4774 X	2847	-0-	-1927	-0-	2847	2			N	-0-					120
04	4620 X	2405	-0-	-2215	-0-	2405	2			N	-0-					120
05	4774 X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2			N	-0-					120
06	4050 X	2222	-0-	-1828	-0-	2222	2			N	-0-					120
07	3255 X	2431	-0-	-824	-0-	2431	2			N	-0-					120

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

02	2464 N	2410	-0-	-54	-0-	2410	2			N	-0-					58
03	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					58
04	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	2595	2			N	-0-					58
05	2666 N	2550	-0-	-116	-0-	2550	2			N	-0-					58
06	2610 N	2383	-0-	-227	-0-	2383	2			N	-0-					58
07	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590	2			N	-0-					58

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
03	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
04	2520 X	5276	-0-	2756	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
05	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	1901	-0-	-1189	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	3172	-0-	1192	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
05	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*07	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	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 #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	4403	-0-	2003	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
05	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
06	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
*07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
*07	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

02	5040 X	4814	-0-	-226	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
04	5370 X	5158	-0-	-212	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*07	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

02	4004 X	3636	-0-	-368	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	4073	-0-	-360	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3499	-0-	-531	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3558	-0-	-372	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
*07	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	4990	-0-	2320	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
*07	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

02	7140 X	6403	-0-	-737	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7657 X	6861	-0-	-796	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6322	-0-	-848	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	6939	-0-	-346	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	6870 X	5929	-0-	-941	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	7099 X	6156	-0-	-943	-0-	6156	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
03	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
04	900 N	1960	-0-	1060	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
05	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1680 N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2015 N	1084	-0-	-931	-0-	1084	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 #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					112
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					112
04	1110	N	1573	-0-	463	-0-	1573	2			N	-0-					112
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1512	2	40	9	N	36	148	1			-0-
06	1590	N	1410	-0-	-180	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592

02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	30	N	74	-0-	44	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334

02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1639	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2117	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1620	N	2058	-0-	438	-0-	2057	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	1608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1620	N	1572	-0-	-48	-0-	1571	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

02	4956	X	4856	-0-	-100	-0-	4855	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5793	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	5310	X	5350	-0-	40	-0-	5348	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5272	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5446	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6047	2	4	9	N	4	4	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

02	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					27
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					27
04	1620	X	4529	-0-	2909	-0-	4529	2			N	-0-					27
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					27
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					27
07	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	2			N	-0-					27

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	600	N	1287	-0-	687	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

02	5236	X	4497	-0-	-739	-0-	4497	2			N	-0-					75
03	6231	X	3746	-0-	-2485	-0-	3746	2			N	-0-					75
04	6030	X	5014	-0-	-1016	-0-	5014	2			N	-0-					75
05	6231	X	5918	-0-	-313	-0-	5918	2			N	-0-					75
06	5790	X	5722	-0-	-68	-0-	5722	2			N	-0-					75
07	5177	X	4893	-0-	-284	-0-	4893	2			N	-0-					75

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3836 X	3386	-0-	-450	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4110 X	4139	-0-	29	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
*07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

02	1484 N	1412	-0-	-72	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1559	-0-	-84	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1560 N	1517	-0-	-43	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
03	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	300 X	5442	-0-	5142	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
05	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	300 X	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*07	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.12090 - 13809

02	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	4929 X	4611	-0-	-318	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620 X	4481	-0-	-139	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
*07	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

02	728 N	224	-0-	-504	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	899 N	370	-0-	-529	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	600 N	1672	-0-	1072	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	899 N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

02	4312 X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2			N	-0-					150
03	4929 X	4505	-0-	-424	-0-	4505	2			N	-0-					150
04	4770 X	4390	-0-	-380	-0-	4390	2			N	-0-					150
05	4929 X	4840	-0-	-89	-0-	4840	2			N	-0-					150
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					150
07	4526 X	3379	-0-	-1147	-0-	3379	2			N	-0-					150

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

02	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					166
03	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					166
04	1200 X	3314	-0-	2114	-0-	3314	2			N	-0-	116	1			50
05	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					50
06	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4562	2	44	9	N	40					90
*07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					90

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4349	-0-	899	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
05	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3433	-0-	-17	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
*07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2792	-0-	-358	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2519	-0-	-901	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2680	-0-	-854	-0-	2680	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

02	3192	X	3034	-0-	-158	-0-	3034	2			N	-0-					94
03	3565	X	3543	-0-	-22	-0-	3543	2			N	-0-					94
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					94
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-	94	1			-0-
06	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3493	-0-	-196	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3437	-0-	-583	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2231	-0-	-1789	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
*07	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2034	-0-	-486	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2066	-0-	-454	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

02	7980	X	3853	-0-	-4127	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	4166	-0-	2186	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
*07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	360	N	1335	-0-	975	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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 #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	2625	-0-	1275	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3279	-0-	179	179	3279	2			N	-0-					-0-
06	2973	N	2794	-0-	-179	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3241	-0-	141	141	3241	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					168
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					168
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					168
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	168	1			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3113	-0-	13	13	3113	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	480	N	798	-0-	318	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 224359 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11208 - 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
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1345	-0-	265	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	794	-0-	-322	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	765	-0-	-315	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225335 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11070 - 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
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	60	N	120	-0-	60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225594 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	961	X	694	-0-	-267	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6496	X	2613	-0-	-3883	-0-	2613	2			N	-0-					47
03	7967	X	3133	-0-	-4834	-0-	3133	2			N	-0-					47
04	7710	X	2873	-0-	-4837	-0-	2873	2			N	-0-					47
05	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					47
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					47
07	3131	X	2330	-0-	-801	-0-	2330	2			N	-0-					47

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8258	2	45	9	N	41	41	8			-0-
03	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	8177	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	2340 X	7498	-0-	5158	-0-	7477	2	21	9	N	19	19	8			-0-
05	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	7895	2	24	9	N	22	22	8			-0-
06	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2743	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7217	2	21	9	N	19	19	8			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598

02	4788 X	4125	-0-	-663	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4220	-0-	-988	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4557	-0-	-303	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	3985	-0-	-1037	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4453	-0-	-259	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226053 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 14161

02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					129
03	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	2140	2			N	-0-					129
04	2280 N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			N	-0-					129
05	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					129
06	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					129
*07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					129

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 226513 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 13497

02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	4015	-0-	1585	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
*07	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227141 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13705 PERF.11032 - 12118

02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	960 X	1115	-0-	155	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

02	3864 X	12	-0-	-3852	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	8753	-0-	4613	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
06	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
*07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	6050	-0-	1670	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
*07	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1501	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690 N	1287	-0-	597	-0-	1285	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1302	2	4	9	N	4	4	8			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 228165 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14250 - 15152

02	2100 X	1577	-0-	-523	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
03	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1578	-0-	-312	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228217 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 12590

02	4536 X	4193	-0-	-343	-0-	4190	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5022 X	4741	-0-	-281	-0-	4733	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4860 X	4301	-0-	-559	-0-	4297	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4867 X	4738	-0-	-129	-0-	4731	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4710 X	4308	-0-	-402	-0-	4302	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4743 X	4542	-0-	-201	-0-	4535	2	7	9	N	6	6	8			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228883 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 14137

02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					52
03	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					52
04	1890 N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					52
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					52
06	1890 N	1835	-0-	-55	-0-	1835	2			N	-0-					52
*07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					52

SHORTER, N.E. WELL #: 3 RRCID -> 229198 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 12828

02	1820 X	892	-0-	-928	-0-	892	2			N	-0-					20
03	2015 X	904	-0-	-1111	-0-	904	2			N	-0-					20
04	1950 X	1885	-0-	-65	-0-	1885	2			N	-0-					20
05	2015 X	589	-0-	-1426	-0-	589	2			N	-0-					20
06	1290 X	132	-0-	-1158	-0-	132	2			N	-0-					20
07	1953 X	381	-0-	-1572	-0-	381	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229209 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14214 - 14421

02	4200 X	3168	-0-	-1032	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3173	-0-	-857	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3159	-0-	-531	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
05	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	2975	-0-	-415	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3014	-0-	-489	-0-	3014	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 229210 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11514 - 12657

02	4032 X	3619	-0-	-413	-0-	3619	2			N	-0-					49
03	4402 X	4273	-0-	-129	-0-	4273	2			N	-0-					49
04	4260 X	4059	-0-	-201	-0-	4059	2			N	-0-					49
05	4247 X	4188	-0-	-59	-0-	4188	2			N	-0-					49
06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					49
07	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253	2			N	-0-					49

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 229215 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2259	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2423	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	2220 N	1304	-0-	-916	-0-	1300	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2451	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2136	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2637	2	11	9	N	10	10	8			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229220 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 13212

02	5628 X	5542	-0-	-86	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
04	6240 X	5916	-0-	-324	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
05	6448 X	5852	-0-	-596	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6630 X	4637	-0-	-1993	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	5933	-0-	-918	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229518 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 13754

02	6944 X	5361	-0-	-1583	-0-	5361	2			N	-0-					95
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					95
04	7350 X	7447	-0-	97	-0-	7447	2			N	-0-					95
05	7502 X	6268	-0-	-1234	-0-	6250	2	18	9	N	16	111	1			-0-
06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
*07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229527 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 12603

02	4508 X	3336	-0-	-1172	-0-	3336	2			N	-0-					13
03	4991 X	4429	-0-	-562	-0-	4429	2			N	-0-					13
04	4830 X	6327	-0-	1497	-0-	6327	2			N	-0-					13
05	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	3197	2			N	-0-					13
06	4830 X	3302	-0-	-1528	-0-	3302	2			N	-0-					13
07	4991 X	4603	-0-	-388	-0-	4603	2			N	-0-					13

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229540 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 13316

02	5516 X	5320	-0-	-196	-0-	5320	2			N	-0-					140
03	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					140
04	5520 X	6187	-0-	667	-0-	6187	2			N	-0-					140
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					140
06	6060 X	5768	-0-	-292	-0-	5768	2			N	-0-					140
07	6386 X	5647	-0-	-739	-0-	5647	2			N	-0-					140

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229676 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11332 - 13808

02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	4806	-0-	2136	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
06	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2257	-0-	-502	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 18 RRCID -> 229680 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10973 - 13385

02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					17
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					17
04	3780 X	3855	-0-	75	-0-	3855	2			N	-0-					17
05	4247 X	4002	-0-	-245	-0-	4002	2			N	-0-					17
06	4110 X	2157	-0-	-1953	-0-	2157	2			N	-0-					17
07	4247 X	789	-0-	-3458	-0-	789	2			N	-0-					17

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229835 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2319	-0-	-509	-0-	2295	2	24	9	N	22	22	8			-0-
03	3131 X	2073	-0-	-1058	-0-	2052	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2670 X	3875	-0-	1205	-0-	3850	2	25	9	N	23	23	8			-0-
05	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2889	2	22	9	N	20	20	8			-0-
06	2490 X	2171	-0-	-319	-0-	2153	2	18	9	N	16	16	8			-0-
07	3999 X	2483	-0-	-1516	-0-	2465	2	18	9	N	16	16	8			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229840 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 13570

02	3780 X	2415	-0-	-1365	-0-	2415	2			N	-0-					118
03	3565 X	3159	-0-	-406	-0-	3159	2			N	-0-					118
04	3630 X	2553	-0-	-1077	-0-	2553	2			N	-0-					118
05	3751 X	3198	-0-	-553	-0-	3198	2			N	-0-					118
06	3630 X	3321	-0-	-309	-0-	3321	2			N	-0-					118
07	3162 X	2835	-0-	-327	-0-	2835	2			N	-0-					118

FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607

02	3976 X	3672	-0-	-304	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	3752	-0-	-650	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	4416	-0-	396	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3199	-0-	-731	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	4557 X	3985	-0-	-572	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074

02	8876 X	6737	-0-	-2139	-0-	6737	2			N	-0-					95
03	9827 X	9278	-0-	-549	-0-	9278	2			N	-0-					95
04	9270 X	7127	-0-	-2143	-0-	7127	2			N	-0-					95
05	9579 X	7543	-0-	-2036	-0-	7543	2			N	-0-					95
06	9270 X	8726	-0-	-544	-0-	8726	2			N	-0-					95
07	9269 X	8612	-0-	-657	-0-	8612	2			N	-0-					95

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902

02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1215	-0-	-25	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					43
03	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					43
04	6960 X	7351	-0-	391	-0-	7351	2			N	-0-					43
05	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					43
06	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					43
*07	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					43

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

02	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					83
03	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					83
04	2670 X	3794	-0-	1124	-0-	3794	2			N	-0-					83
05	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					83
06	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					83
*07	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					83

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					32
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					32
04	2190	X	3669	-0-	1479	-0-	3669	2			N	-0-					32
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					32
06	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					32
*07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					32

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					48
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					48
04	660	N	1074	-0-	414	-0-	1074	2			N	-0-					48
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					48
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					48
07	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	2			N	-0-					48

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648

02	9184	X	8129	-0-	-1055	-0-	8129	2			N	-0-					187
03	10168	X	9253	-0-	-915	-0-	9253	2			N	-0-					187
04	9660	X	8375	-0-	-1285	-0-	8375	2			N	-0-					187
05	9982	X	3724	-0-	-6258	-0-	3724	2			N	-0-					187
06	8940	X	8651	-0-	-289	-0-	8651	2			N	-0-					187
07	9238	X	6605	-0-	-2633	-0-	6605	2			N	-0-					187

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974

02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					60
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					60
04	1290	X	5210	-0-	3920	-0-	5210	2			N	-0-					60
05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					60
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					60
*07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					60

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

02	2660	X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					162
03	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					162
04	2610	X	2137	-0-	-473	-0-	2137	2			N	-0-					162
05	2511	X	2286	-0-	-225	-0-	2286	2			N	-0-					162
06	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					162
07	2604	X	2425	-0-	-179	-0-	2425	2			N	-0-					162

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1959	-0-	129	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1590	-0-	-301	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1285	-0-	-545	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1790	-0-	-101	-0-	1790	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4049	2	29	9	N	26	26	8			-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3998	2	29	9	N	26	26	8			-0-
04	2940	X	4087	-0-	1147	-0-	4067	2	20	9	N	18	18	8			-0-
05	3038	X	772	-0-	-2266	-0-	766	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2940	X	1314	-0-	-1626	-0-	1306	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	3038	X	2211	-0-	-827	-0-	2199	2	12	9	N	11	11	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					80
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					80
04	6720	X	6414	-0-	-306	-0-	6414	2			N	-0-					80
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					80
06	6720	X	5908	-0-	-812	-0-	5908	2			N	-0-					80
07	6944	X	6760	-0-	-184	-0-	6760	2			N	-0-					80

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.11341 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	4684	-0-	3154	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					92
03	4743	X	218	-0-	-4525	-0-	218	2			N	-0-					92
04	4590	X	6030	-0-	1440	-0-	6030	2			N	-0-					92
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	4639	2			N	-0-					92
06	5070	X	4086	-0-	-984	-0-	4086	2			N	-0-					92
07	5983	X	4154	-0-	-1829	-0-	4154	2			N	-0-					92

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230765 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 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
02	2464	X	8	-0-	-2456	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	21	-0-	-2707	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	134	-0-	-2506	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	249	-0-	-2479	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	206	-0-	-1234	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					70
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					70
04	270	N	2343	-0-	2073	-0-	2343	2			N	-0-					70
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					70
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	2	28	9	N	25					95
*07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1643	2	114	9	N	104	177	1			22

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231847 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5880	X	3614	-0-	-2266	-0-	3614	2			N	-0-					44
03	6975	X	3051	-0-	-3924	-0-	3051	2			N	-0-					44
04	6750	X	3612	-0-	-3138	-0-	3612	2			N	-0-					44
05	6975	X	6797	-0-	-178	-0-	6797	2			N	-0-					44
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					44
*07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					44

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3808	X	3759	-0-	-49	-0-	3725	2	34	9	N	31	150	1			-0-
03	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4104	-0-	24	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3159	-0-	-1057	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3277	-0-	-803	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
*07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					130
03	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	3183	2			N	-0-					130
04	4740 X	3824	-0-	-916	-0-	3824	2			N	-0-					130
05	4898 X	3908	-0-	-990	-0-	3908	2			N	-0-					130
06	4740 X	4007	-0-	-733	-0-	4007	2			N	-0-					130
07	4371 X	3999	-0-	-372	-0-	3999	2			N	-0-					130

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					19
03	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	8060	2			N	-0-					19
04	3450 X	7578	-0-	4128	-0-	7578	2			N	-0-					19
05	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					19
06	3450 X	2402	-0-	-1048	-0-	2402	2			N	-0-					19
07	3565 X	1255	-0-	-2310	-0-	1255	2			N	-0-					19

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355

02	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					44
03	4371 X	2029	-0-	-2342	-0-	2029	2			N	-0-					44
04	4230 X	5991	-0-	1761	-0-	5991	2			N	-0-					44
05	4371 X	1702	-0-	-2669	-0-	1702	2			N	-0-					44
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					44
07	4371 X	75	-0-	-4296	-0-	75	2			N	-0-					44

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582

02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					169
03	3100 X	1680	-0-	-1420	-0-	1680	2			N	-0-					169
04	2910 X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-					169
05	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	3067	2	12	9	N	11					180
06	3090 X	2923	-0-	-167	-0-	2923	2			N	-0-					180
07	3193 X	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					180

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	6468 X	3011	-0-	-3457	-0-	3011	2			N	-0-					164
03	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					164
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	4869	2			N	-0-					164
05	5115 X	4366	-0-	-749	-0-	4366	2			N	-0-					164
06	6750 X	6407	-0-	-343	-0-	6407	2			N	-0-					164
07	6975 X	3102	-0-	-3873	-0-	3102	2			N	-0-					164

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					20
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					20
04	150 N	1266	-0-	1116	-0-	1266	2			N	-0-					20
05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					20
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					20
*07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					20

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

02	3164 X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3301	-0-	-202	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	3257	-0-	-133	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					172
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					172
04	1800 X	4098	-0-	2298	-0-	4098	2			N	-0-					172
05	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					172
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					172
*07	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			N	-0-					172

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388

02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					142
03	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					142
04	1140 X	9123	-0-	7983	-0-	9123	2			N	-0-					142
05	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					142
06	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					142
*07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					142

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860

02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4297	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1668	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	900 X	6078	-0-	5178	-0-	6068	2	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1675	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7553	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*07	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	8975	2	15	9	N	14	14	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11670 - 14245

02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					18
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					18
04	1290 N	1392	-0-	102	-0-	1392	2			N	-0-					18
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					18
06	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					18
*07	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					18

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

02	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					104
03	5456 X	5404	-0-	-52	-0-	5404	2			N	-0-					104
04	5040 X	5431	-0-	391	-0-	5431	2			N	-0-					104
05	6045 X	5363	-0-	-682	-0-	5363	2			N	-0-					104
06	5850 X	5223	-0-	-627	-0-	5223	2			N	-0-					104
07	6045 X	4918	-0-	-1127	-0-	4918	2			N	-0-					104

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4417	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4755	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	2310 X	4380	-0-	2070	-0-	4376	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4113	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4103	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*07	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4589	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

02	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	5022	-0-	1872	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	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 #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6468	X	3185	-0-	-3283	-0-	3185	2			N	-0-					12
03	7161	X	3674	-0-	-3487	-0-	3674	2			N	-0-					12
04	5790	X	6068	-0-	278	-0-	6068	2			N	-0-					12
05	5983	X	5890	-0-	-93	-0-	5890	2			N	-0-					12
06	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					12
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					12

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					119
03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					119
04	900	N	1831	-0-	931	-0-	1831	2			N	-0-					119
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					119
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					119
*07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2044	X	1915	-0-	-129	-0-	1914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2190	X	3768	-0-	1578	-0-	3765	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3900	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3461	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2193	2	2	9	N	2	2	8			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5348	X	4892	-0-	-456	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4799	-0-	-1122	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4372	-0-	-1358	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5352	-0-	-321	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
06	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5202	-0-	-223	-0-	5202	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136	X	2665	-0-	-471	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2596	-0-	-876	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1998	-0-	-1362	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	3961	-0-	-267	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3756	-0-	-460	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3478	-0-	-332	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4213	-0-	-158	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3314	-0-	-916	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	2098	-0-	-2273	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					37
03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					37
04	2340	X	2766	-0-	426	-0-	2766	2			N	-0-					37
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					37
06	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					37
*07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					37

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 #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 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
02	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	900 X	2335	-0-	1435	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

02	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3137	-0-	37	37	3137	2			N	-0-					-0-
04	1500 N	2813	-0-	1313	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*07	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	4515	-0-	1395	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
05	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
*07	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

02	3192 X	2069	-0-	-1123	-0-	2069	2			N	-0-					120
03	3472 X	2638	-0-	-834	-0-	2638	2			N	-0-					120
04	3180 X	2492	-0-	-688	-0-	2492	2			N	-0-					120
05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2951	2	129	9	N	117	187	1			50
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					50
*07	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					50

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

02	952 N	928	-0-	-24	-0-	928	2			N	-0-					80
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					80
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011	2			N	-0-					80
05	1023 N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					80
06	1020 N	811	-0-	-209	-0-	811	2			N	-0-					80
*07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					80

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11423 - 13883

02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					40
03	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					40
04	3930 X	6662	-0-	2732	-0-	6662	2			N	-0-					40
05	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					40
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					40
*07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					40

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF.11599 - 13892

02	1764 X	1570	-0-	-194	-0-	1570	2			N	-0-					53
03	1860 X	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			N	-0-					53
04	1800 X	1780	-0-	-20	-0-	1780	2			N	-0-					53
05	1860 X	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			N	-0-					53
06	1800 X	1763	-0-	-37	-0-	1763	2			N	-0-					53
*07	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					53

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11356 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	4780	-0-	-596	-0-	4780	2			N	-0-					62
03	5952	X	4200	-0-	-1752	-0-	4200	2			N	-0-					62
04	4980	X	5443	-0-	463	-0-	5443	2			N	-0-					62
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					62
06	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	2			N	-0-					62
*07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					62

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852

02	3836	X	3490	-0-	-346	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	1959	-0-	-2288	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1514	-0-	-2596	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	538	-0-	-3368	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	8	-0-	-3772	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	23	-0-	-3852	-0-	23	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374

02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					54
03	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-					54
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					54
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					54
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					54
07	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			N	-0-					54

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482

02	2576	X	2317	-0-	-259	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	3419	-0-	539	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
*07	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241436 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 14216 PERF.14740 - 16118

02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					37
03	3596	X	2871	-0-	-725	-0-	2871	2			N	-0-					37
04	3030	X	2541	-0-	-489	-0-	2541	2			N	-0-					37
05	4154	X	2663	-0-	-1491	-0-	2663	2			N	-0-					37
06	4020	X	3049	-0-	-971	-0-	3049	2			N	-0-					37
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	3623	2			N	-0-					37

SHORTER, N.E. WELL #: 4 RRCID -> 241462 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 12785

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					18
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					18
04	600	N	785	-0-	185	-0-	785	2			N	-0-					18
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					18
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					18
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					18

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241578 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 12748

02	952	N	703	-0-	-249	-0-	703	2			N	-0-					50
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					50
04	930	N	651	-0-	-279	-0-	651	2			N	-0-					50
05	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					50
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	855	2			N	-0-					50
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					50

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3188	-0-	-116	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	3596	-0-	-62	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	3209	-0-	-331	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3444	-0-	-214	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3448	-0-	-32	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
*07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 241831 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11092 - 13288

02	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	5327	-0-	2207	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
05	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*07	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 241836 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11343 - 12816

02	2380 N	2293	-0-	-87	-0-	2291	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2573 N	1900	-0-	-673	-0-	1897	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2460 N	2726	-0-	266	-0-	2724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2523	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2356	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2728 N	2440	-0-	-288	-0-	2437	2	3	9	N	3	3	8			-0-

REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

02	3108 X	3009	-0-	-99	-0-	3009	2			N	-0-					187
03	3441 X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					187
04	3330 X	3250	-0-	-80	-0-	3241	2	9	9	N	8					195
05	3441 X	3351	-0-	-90	-0-	3342	2	9	9	N	8					203
06	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3211	2	35	9	N	32	178	1			57
*07	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3290	2	94	9	N	85					142

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

02	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
04	2070 X	3710	-0-	1640	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
06	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
*07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					57
03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					57
04	1320 X	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					57
05	1519 X	1001	-0-	-518	-0-	1001	2			N	-0-					57
06	2460 X	942	-0-	-1518	-0-	942	2			N	-0-					57
07	2542 X	1007	-0-	-1535	-0-	1007	2			N	-0-					57

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105
03	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					105
04	1800 N	1958	-0-	158	-0-	1958	2			N	-0-					105
05	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					105
06	3000 N	3323	-0-	323	323	3323	2			N	-0-					105
*07	3100 N	7581	-0-	4481	4804	7581	2			N	-0-					105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4704 X	3129	-0-	-1575	-0-	3127	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5208 X	4898	-0-	-310	-0-	4890	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	5040 X	4576	-0-	-464	-0-	4572	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4751	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4740 X	3592	-0-	-1148	-0-	3586	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	4898 X	1863	-0-	-3035	-0-	1861	2	2	9	N	2	2	8			-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF.14330 - 15819

02	3164 X	2994	-0-	-170	-0-	2994	2			N	-0-					20
03	3720 X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					20
04	3600 X	3087	-0-	-513	-0-	3087	2			N	-0-					20
05	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3132	2			N	-0-					20
06	3570 X	2624	-0-	-946	-0-	2624	2			N	-0-					20
07	3689 X	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					20

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243437 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 14348 PERF.14650 - 16054

02	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	2458	-0-	598	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	1860 X	1468	-0-	-392	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*07	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243443 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11175 - 13701

02	2800 N	2901	-0-	101	101	2901	2			N	-0-					147
03	2790 X	1899	-0-	-891	-0-	1899	2			N	-0-					147
04	2700 X	1956	-0-	-744	-0-	1953	2	3	9	N	3					150
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3199	2	23	9	N	21	171	1			-0-
06	2700 X	2011	-0-	-689	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 243468 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11178 - 12514

02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1887	-0-	147	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	1798 N	1179	-0-	-619	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1740 X	952	-0-	-788	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	1798 X	872	-0-	-926	-0-	872	2			N	-0-					-0-

GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1023 X	314	-0-	-709	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
*07	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

02	2772 X	2328	-0-	-444	-0-	2328	2			N	-0-					33
03	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					33
04	2970 X	2549	-0-	-421	-0-	2549	2			N	-0-					33
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					33
06	2970 X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					33
07	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			N	-0-					22
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					22
04	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	2			N	-0-					22
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					22
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					22
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					22

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	3406	2			N	-0-					75
03	4092	X	3890	-0-	-202	-0-	3890	2			N	-0-					75
04	3960	X	3631	-0-	-329	-0-	3631	2			N	-0-					75
05	4061	X	3851	-0-	-210	-0-	3851	2			N	-0-					75
06	3750	X	3488	-0-	-262	-0-	3488	2			N	-0-					75
07	3875	X	3756	-0-	-119	-0-	3756	2			N	-0-					75

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

02	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	3423	-0-	1653	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
06	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
*07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

02	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					27
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					27
04	1350	X	1359	-0-	9	-0-	1359	2			N	-0-					27
05	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			N	-0-					27
06	2591	N	2467	-0-	-124	-0-	2467	2			N	-0-					27
*07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					27

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4101	-0-	-69	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3611	-0-	-636	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
*07	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	2821	X	2337	-0-	-484	-0-	2316	2	21	9	N	19	19	8			-0-
04	2730	X	1925	-0-	-805	-0-	1916	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2821	X	2551	-0-	-270	-0-	2525	2	26	9	N	24	24	8			-0-
06	2700	X	1483	-0-	-1217	-0-	1468	2	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2573	X	1491	-0-	-1082	-0-	1471	2	20	9	N	18	18	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					127
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					127
04	1530	X	5887	-0-	4357	-0-	5887	2			N	-0-					127
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					127
06	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					127
*07	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					127

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	1960 X	1745	-0-	-215	-0-	1745	2			N	-0-					86
03	2170 X	1709	-0-	-461	-0-	1709	2			N	-0-					86
04	1980 N	2214	-0-	234	-0-	2214	2			N	-0-					86
05	3100 N	3616	-0-	516	516	3616	2			N	-0-					86
06	3000 N	2682	-0-	-318	198	2682	2			N	-0-					86
*07	2896 N	2698	-0-	-198	-0-	2698	2			N	-0-					86

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244879 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11322 - 12413

02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					65
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					65
04	1530 X	3142	-0-	1612	-0-	3142	2			N	-0-					65
05	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					65
06	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					65
*07	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					65

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245111 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11423 - 13800

02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
04	1980 X	2824	-0-	844	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
05	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245124 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11769 - 14320

02	2744 X	2285	-0-	-459	-0-	2285	2			N	-0-					145
03	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	2293	2			N	-0-					145
04	2460 X	2336	-0-	-124	-0-	2336	2			N	-0-					145
05	2542 X	1955	-0-	-587	-0-	1955	2			N	-0-					145
06	2460 X	2030	-0-	-430	-0-	2030	2			N	-0-					145
07	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2			N	-0-					145

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 245127 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14419 PERF.11337 - 13755

02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	4028	-0-	1568	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
*07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245131 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 13017

02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					190
03	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2565	2	3	9	N	3					193
04	1650 N	2823	-0-	1173	-0-	2817	2	6	9	N	5					198
05	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	2	10	9	N	9					207
06	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2949	2	9	9	N	8	184	1			31
*07	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					31

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246789 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11368 - 13615

02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1828	-0-	778	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*07	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2		N	-0-			-0-
03	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2		N	-0-			-0-
04	6810 X	7685	-0-	875	-0-	7685	2		N	-0-			-0-
05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2		N	-0-			-0-
06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2		N	-0-			-0-
*07	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180

02	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			117
03	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-			117
04	960 X	1527	-0-	567	-0-	1527	2		N	-0-			117
05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			117
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-			117
*07	3100 N	4159	-0-	1059	1059	4159	2		N	-0-			117

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710

02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
03	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
04	1560 X	3310	-0-	1750	-0-	3310	2		N	-0-			-0-
05	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
06	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
*07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

02	1848 N	1517	-0-	-331	-0-	1517	2		N	-0-			33
03	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			33
04	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	1578	2		N	-0-			33
05	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			33
06	2190 N	1969	-0-	-221	-0-	1969	2		N	-0-			33
07	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2		N	-0-			33

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

02	3668 X	3499	-0-	-169	-0-	3499	2		N	-0-			90
03	4061 X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2		N	-0-			90
04	3750 X	3448	-0-	-302	-0-	3448	2		N	-0-			90
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	3456	2		N	-0-			90
06	3780 X	3654	-0-	-126	-0-	3654	2		N	-0-			90
07	3906 X	3616	-0-	-290	-0-	3616	2		N	-0-			90

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13627 - 15320

02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-			-0-
04	630 N	1541	-0-	911	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			-0-
*07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247482 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10854 - 12209

02	7420 X	5466	-0-	-1954	-0-	5466	2		N	-0-			-0-
03	8215 X	7382	-0-	-833	-0-	7382	2		N	-0-			-0-
04	7710 X	7865	-0-	155	-0-	7865	2		N	-0-			-0-
05	7812 X	7801	-0-	-11	-0-	7801	2		N	-0-			-0-
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
*07	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	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 #: 19 RRCID -> 247584 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					100
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					100
04	3060 X	6404	-0-	3344	-0-	6404	2			N	-0-					100
05	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					100
06	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					100
*07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					100

KELLOGG CREEK WELL #: 3 RRCID -> 247589 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 13868 PERF.11160 - 13678

02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	660 N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
*07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

02	3584 X	2819	-0-	-765	-0-	2799	2	20	9	N	18	18	8			-0-
03	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4025	2	44	9	N	40	40	8			-0-
04	3840 X	3991	-0-	151	-0-	3968	2	23	9	N	21	21	8			-0-
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3980	2	44	9	N	40	40	8			-0-
06	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4201	2	42	9	N	38	38	8			-0-
*07	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4447	2	42	9	N	38	38	8			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

02	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					27
03	2325 X	1668	-0-	-657	-0-	1668	2			N	-0-					27
04	2250 N	2593	-0-	343	-0-	2593	2			N	-0-					27
05	2325 X	1477	-0-	-848	-0-	1477	2			N	-0-					27
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					27
*07	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					27

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11688 - 13137

02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	960 N	974	-0-	14	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

02	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4301	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	1710 X	3845	-0-	2135	-0-	3836	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4353	2	18	9	N	16	16	8			-0-
06	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5459	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*07	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4517	2	14	9	N	13	13	8			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11704 - 13132

02	616 N	544	-0-	-72	-0-	544	2			N	-0-					18
03	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					18
04	570 N	1568	-0-	998	-0-	1568	2			N	-0-					18
05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					18
06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					18
*07	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					18

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO.2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF.11131 - 13616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1592	-0-	632	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
*07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939

02	2100 X	816	-0-	-1284	-0-	816	2			N	-0-					45
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					45
04	2070 X	1463	-0-	-607	-0-	1463	2			N	-0-					45
05	1984 X	1417	-0-	-567	-0-	1417	2			N	-0-					45
06	2100 X	1550	-0-	-550	-0-	1550	2			N	-0-					45
07	2170 X	2143	-0-	-27	-0-	2143	2			N	-0-					45

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650

02	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
03	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	1170 X	5934	-0-	4764	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
05	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
06	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
*07	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736

02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					83
03	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	3426	2			N	-0-					83
04	3240 X	3315	-0-	75	-0-	3315	2			N	-0-					83
05	3720 X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			N	-0-					83
06	3600 X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			N	-0-					83
07	3720 X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			N	-0-					83

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250839 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 12950

02	1596 N	1514	-0-	-82	-0-	1514	2			N	-0-					87
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					87
04	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					87
05	1674 N	1526	-0-	-148	-0-	1526	2			N	-0-					87
06	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	1476	2			N	-0-					87
07	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					87

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250846 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 12969

02	3360 X	3043	-0-	-317	-0-	3043	2			N	-0-					79
03	3720 X	3166	-0-	-554	-0-	3166	2			N	-0-					79
04	3270 X	3918	-0-	648	-0-	3918	2			N	-0-					79
05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					79
06	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					79
07	3875 X	3646	-0-	-229	-0-	3646	2			N	-0-					79

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250920 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 12734

02	1928 N	1559	-0-	-369	-0-	1559	2			N	-0-					87
03	2139 N	1065	-0-	-1074	-0-	1065	2			N	-0-					87
04	2940 X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					87
05	3038 X	1331	-0-	-1707	-0-	1331	2			N	-0-					87
06	2940 X	1633	-0-	-1307	-0-	1633	2			N	-0-					87
07	2852 X	1153	-0-	-1699	-0-	1153	2			N	-0-					87

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2772	X	2151	-0-	-621	-0-	2144	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2921	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	2580	X	2615	-0-	35	-0-	2609	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	2666	X	2599	-0-	-67	-0-	2590	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2682	2	9	9	N	8	8	8			-0-
07	2945	X	2549	-0-	-396	-0-	2541	2	8	9	N	7	7	8			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

02	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					77
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					77
04	720	N	727	-0-	7	-0-	727	2			N	-0-					77
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	656	2			N	-0-					77
07	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					77

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

02	4620	X	4555	-0-	-65	-0-	4555	2			N	-0-					52
03	5115	X	4937	-0-	-178	-0-	4937	2			N	-0-					52
04	4710	X	4663	-0-	-47	-0-	4663	2			N	-0-					52
05	5053	X	4767	-0-	-286	-0-	4767	2			N	-0-					52
06	4890	X	3710	-0-	-1180	-0-	3710	2			N	-0-					52
07	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	4775	2			N	-0-					52

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251029 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11382 - 13464

02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1221	-0-	141	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251037 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8549 - 12632

02	2828	X	2725	-0-	-103	-0-	2725	2			N	-0-					28
03	3131	X	3119	-0-	-12	-0-	3119	2			N	-0-					28
04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			N	-0-					28
05	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					28
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					28
*07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					28

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 251198 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11624 - 14314

02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					50
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					50
04	1530	N	2315	-0-	785	-0-	2315	2			N	-0-					50
05	2480	N	1931	-0-	-549	-0-	1931	2			N	-0-					50
06	2550	N	1900	-0-	-650	-0-	1900	2			N	-0-					50
07	2387	N	1459	-0-	-928	-0-	1459	2			N	-0-					50

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251237 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11001 - 13285

02	3612	X	3578	-0-	-34	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3720	-0-	180	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2461	-0-	-1507	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2966	-0-	-874	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*07	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	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 #: 20R RRCID -> 251239 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11308 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					21
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					21
04	4590	X	5161	-0-	571	-0-	5161	2			N	-0-					21
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					21
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5975	2	69	9	N	63					84
*07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					84

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 251321 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 13219 PERF.11592 - 13027

02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					17
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					17
04	2250	N	2384	-0-	134	-0-	2384	2			N	-0-					17
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					17
06	2250	N	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					17
07	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					17

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 251700 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11545 - 12614

02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					133
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					133
04	3000	X	4269	-0-	1269	-0-	4269	2			N	-0-					133
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					133
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					133
*07	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					133

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251705 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 13646

02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	2507	-0-	1127	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1259	-0-	-121	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	927	-0-	-499	-0-	927	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251711 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 13990

02	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5833	2	14	9	N	13	13	8			-0-
03	6262	X	5829	-0-	-433	-0-	5799	2	30	9	N	27	27	8			-0-
04	6060	X	6672	-0-	612	-0-	6655	2	17	9	N	15	15	8			-0-
05	6479	X	6416	-0-	-63	-0-	6380	2	36	9	N	33	33	8			-0-
06	6270	X	5877	-0-	-393	-0-	5854	2	23	9	N	21	21	8			-0-
07	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	6728	2	35	9	N	32	32	8			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251715 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 13668

02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	2823	-0-	-1300	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	2843	-0-	-1147	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3611	-0-	-512	-0-	3611	2			N	-0-					-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252013 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11467 - 12825

02	2072	X	1742	-0-	-330	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1940	-0-	-354	-0-	1939	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2070	X	1797	-0-	-273	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1876	-0-	-263	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1950	X	1670	-0-	-280	-0-	1669	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252339 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 13955 PERF.11405 - 13732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284 X	3958	-0-	-326	-0-	3958	2			N	-0-					160
03	4743 X	4268	-0-	-475	-0-	4268	2			N	-0-					160
04	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			N	-0-					160
05	4681 X	4163	-0-	-518	-0-	4163	2			N	-0-					160
06	4320 X	4136	-0-	-184	-0-	4136	2			N	-0-					160
07	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	4107	2			N	-0-					160

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752

02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	921	-0-	-309	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537

02	1736 N	1655	-0-	-81	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	959	-0-	-870	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	1770 N	1393	-0-	-377	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1279	-0-	-488	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353

02	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					50
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					50
04	2340 X	4953	-0-	2613	-0-	4953	2			N	-0-					50
05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					50
06	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					50
*07	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					50

BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

02	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2503	-0-	-318	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3038 X	2777	-0-	-261	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

02	700 N	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	630 N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1215	-0-	-428	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	622	-0-	-518	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	658	-0-	-512	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253421 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 13625 PERF.11324 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1208	-0-	-444	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	2208	-0-	648	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253539 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10896 - 11922

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2317	-0-	97	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2206	-0-	-14	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

SHEPPERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253541 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13804 PERF.11548 - 11902

02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2166	-0-	876	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					20
03	1426	N	618	-0-	-808	-0-	618	2			N	-0-					20
04	1140	N	327	-0-	-813	-0-	327	2			N	-0-					20
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	2			N	-0-					20
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					20
*07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					20

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

02	7448	X	5329	-0-	-2119	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5859	-0-	-837	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4063	-0-	-2417	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5760	-0-	-936	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4943	-0-	-757	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
*07	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

02	6384	X	4968	-0-	-1416	-0-	4968	2			N	-0-					181
03	7068	X	7021	-0-	-47	-0-	6952	2	69	9	N	63	185	1			59
04	6840	X	5969	-0-	-871	-0-	5959	2	10	9	N	9	49	1			19
05	7068	X	6004	-0-	-1064	-0-	6004	2			N	-0-					19
06	6780	X	4432	-0-	-2348	-0-	4432	2			N	-0-					19
07	7006	X	6639	-0-	-367	-0-	6639	2			N	-0-					19

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 254736 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF.11566 - 14049

02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2561	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1530	N	2666	-0-	1136	-0-	2663	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2530	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1919	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254739 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 12628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					16
03	3999 X	3846	-0-	-153	-0-	3846	2			N	-0-					16
04	3870 X	3495	-0-	-375	-0-	3495	2			N	-0-					16
05	4402 X	3507	-0-	-895	-0-	3507	2			N	-0-					16
06	4260 X	3659	-0-	-601	-0-	3659	2			N	-0-					16
*07	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					16

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255946 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 12567

02	3696 X	3449	-0-	-247	-0-	3449	2			N	-0-					18
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					18
04	3960 X	4226	-0-	266	-0-	4226	2			N	-0-					18
05	4092 X	3857	-0-	-235	-0-	3857	2			N	-0-					18
06	4140 X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					18
*07	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					18

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299

02	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					23
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					23
04	1830 X	2319	-0-	489	-0-	2319	2			N	-0-					23
05	1891 X	1370	-0-	-521	-0-	1370	2			N	-0-					23
06	1830 X	1504	-0-	-326	-0-	1504	2			N	-0-					23
*07	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					23

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628

02	1064 N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					140
03	1209 N	936	-0-	-273	-0-	936	2			N	-0-					140
04	1050 N	1274	-0-	224	-0-	1274	2			N	-0-					140
05	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					140
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					140
07	1302 N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					140

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930

02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					73
03	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					73
04	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	2			N	-0-					73
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					73
06	900 N	662	-0-	-238	-0-	662	2			N	-0-					73
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					73

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-	1855	2			N	-0-					50
03	1860 N	1362	-0-	-498	-0-	1362	2			N	-0-					50
04	1950 N	1805	-0-	-145	-0-	1805	2			N	-0-					50
05	2046 N	1734	-0-	-312	-0-	1734	2			N	-0-					50
06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					50
*07	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2087	2	47	9	N	43					93

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
03	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4200 X	3947	-0-	-253	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	4340 X	3927	-0-	-413	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
07	4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3829	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

02	2492 X	1878	-0-	-614	-0-	1877	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2759 X	2148	-0-	-611	-0-	2147	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	2050	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201 X	1016	-0-	-1185	-0-	1015	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3858	2	25	9	N	23	23	8			-0-
*07	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3992	2	14	9	N	13	13	8			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

02	1960 N	1778	-0-	-182	-0-	1778	2			N	-0-					92
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					92
04	1800 N	2072	-0-	272	-0-	2072	2			N	-0-					92
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					92
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					92
*07	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2043	2	310	9	N	282	178	1			196

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

02	2380 N	2192	-0-	-188	-0-	2192	2			N	-0-					13
03	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					13
04	2190 N	1895	-0-	-295	-0-	1895	2			N	-0-					13
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					13
06	2370 N	1875	-0-	-495	-0-	1875	2			N	-0-					13
*07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					13

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

02	1344 N	1316	-0-	-28	-0-	1316	2			N	-0-					40
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	2			N	-0-					40
04	1140 N	1185	-0-	45	-0-	1185	2			N	-0-					40
05	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			N	-0-					40
06	1320 N	1298	-0-	-22	-0-	1298	2			N	-0-					40
*07	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					40

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

02	5936 X	5728	-0-	-208	-0-	5728	2			N	-0-					44
03	6448 X	6154	-0-	-294	-0-	6154	2			N	-0-					44
04	6240 X	5785	-0-	-455	-0-	5785	2			N	-0-					44
05	6448 X	5869	-0-	-579	-0-	5869	2			N	-0-					44
06	6150 X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					44
07	6355 X	5732	-0-	-623	-0-	5732	2			N	-0-					44

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

02	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4848	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5099	2	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1680 X	4640	-0-	2960	-0-	4636	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4997	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4569	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*07	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4637	2	7	9	N	6	6	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3697	-0-	-307	-0-	3697	2			N	-0-					7
03	4433 X	4181	-0-	-252	-0-	4181	2			N	-0-					7
04	4170 X	3922	-0-	-248	-0-	3922	2			N	-0-					7
05	4278 X	3294	-0-	-984	-0-	3294	2			N	-0-					7
06	4050 X	2807	-0-	-1243	-0-	2807	2			N	-0-					7
07	4185 X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			N	-0-					7

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

02	7616 X	5455	-0-	-2161	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	8029 X	7043	-0-	-986	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	7560 X	6026	-0-	-1534	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7812 X	7254	-0-	-558	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
06	7560 X	7138	-0-	-422	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

02	3920 X	2876	-0-	-1044	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	3968 X	3250	-0-	-718	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3370	-0-	-230	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3150 X	3085	-0-	-65	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

02	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					13
03	6541 X	6076	-0-	-465	-0-	6076	2			N	-0-					13
04	6330 X	8860	-0-	2530	-0-	8860	2			N	-0-					13
05	8277 X	8104	-0-	-173	-0-	8104	2			N	-0-					13
06	8010 X	7526	-0-	-484	-0-	7526	2			N	-0-					13
07	9114 X	8726	-0-	-388	-0-	8726	2			N	-0-					13

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

02	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					3
03	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					3
04	3240 X	4145	-0-	905	-0-	4145	2			N	-0-					3
05	4433 X	3509	-0-	-924	-0-	3509	2			N	-0-					3
06	5070 X	1764	-0-	-3306	-0-	1764	2			N	-0-					3
07	5239 X	3092	-0-	-2147	-0-	3092	2			N	-0-					3

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	7470	-0-	4650	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
*07	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261147 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8205 - 12848

02	5068 X	3325	-0-	-1743	-0-	3318	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6076 X	4499	-0-	-1577	-0-	4479	2	20	9	N	18	18	8			-0-
04	5880 X	5328	-0-	-552	-0-	5313	2	15	9	N	14	14	8			-0-
05	6076 X	3180	-0-	-2896	-0-	3163	2	17	9	N	15	15	8			-0-
06	4500 X	3819	-0-	-681	-0-	3805	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	5518 X	3991	-0-	-1527	-0-	3971	2	20	9	N	18	18	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261194 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13903 PERF.11417 - 13872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
03	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	4380 X	5524	-0-	1144	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	4526 X	4119	-0-	-407	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
06	4380 X	3874	-0-	-506	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
*07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 261206 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13300 - 18202

02	13440 X	11887	-0-	-1553	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
03	14880 X	13327	-0-	-1553	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
04	14400 X	12579	-0-	-1821	-0-	12579	2			N	-0-					-0-
05	14880 X	4696	-0-	-10184	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	14400 X	4074	-0-	-10326	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
07	13330 X	11457	-0-	-1873	-0-	11457	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

02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
03	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	5590	-0-	1780	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
05	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
*07	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					37
03	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					37
04	3570 X	5539	-0-	1969	-0-	5539	2			N	-0-					37
05	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					37
06	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					37
*07	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					37

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

02	6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	2046	-0-	-954	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	2619	-0-	-481	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1766	-0-	-1234	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11353 - 13838

02	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					7
03	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			N	-0-					7
04	5160 X	7514	-0-	2354	-0-	7514	2			N	-0-					7
05	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					7
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					7
*07	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					7

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14027 PERF.12084 - 13904

02	4536 X	4518	-0-	-18	-0-	4518	2			N	-0-					7
03	5022 X	4858	-0-	-164	-0-	4858	2			N	-0-					7
04	4860 X	4613	-0-	-247	-0-	4613	2			N	-0-					7
05	5022 X	4064	-0-	-958	-0-	4064	2			N	-0-					7
06	4860 X	3600	-0-	-1260	-0-	3600	2			N	-0-					7
07	4991 X	2750	-0-	-2241	-0-	2750	2			N	-0-					7

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13410 - 20927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	17234 X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2		N	-0-			-0-
03	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2		N	-0-			-0-
04	15150 X	16245	-0-	1095	-0-	16245	2		N	-0-			-0-
05	19961 X	19961	-0-	-0-	-0-	19961	2		N	-0-			-0-
06	18630 X	18630	-0-	-0-	-0-	18630	2		N	-0-			-0-
*07	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	2		N	-0-			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

02	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2		N	-0-			-0-
03	6014 X	5599	-0-	-415	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
04	6300 X	5830	-0-	-470	-0-	5830	2		N	-0-			-0-
05	6510 X	5584	-0-	-926	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
06	6300 X	4812	-0-	-1488	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
07	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	4560	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

02	2548 X	2333	-0-	-215	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2380	-0-	-170	-0-	2380	2		N	-0-			-0-
05	2635 X	1650	-0-	-985	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2004	-0-	-546	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
07	2573 X	2321	-0-	-252	-0-	2321	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

02	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287	2		N	-0-			-0-
03	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	11408	-0-	8588	-0-	11408	2		N	-0-			-0-
05	11037 X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2		N	-0-			-0-
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2		N	-0-			-0-
*07	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9760	2		N	-0-			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

02	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2		N	-0-			10
03	9331 X	7856	-0-	-1475	-0-	7856	2		N	-0-			10
04	9030 X	7730	-0-	-1300	-0-	7730	2		N	-0-			10
05	9331 X	7900	-0-	-1431	-0-	7900	2		N	-0-			10
06	8580 X	6846	-0-	-1734	-0-	6846	2		N	-0-			10
07	8866 X	7532	-0-	-1334	-0-	7532	2		N	-0-			10

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

02	952 X	-0-	-0-	-952	-0-				N	-0-			-0-
03	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
*07	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

02	3416 X	2713	-0-	-703	-0-	2713	2		N	-0-			19
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2		N	-0-			19
04	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	2739	2		N	-0-			19
05	3348 X	2761	-0-	-587	-0-	2761	2		N	-0-			19
06	3840 X	3474	-0-	-366	-0-	3474	2		N	-0-			19
07	3968 X	3848	-0-	-120	-0-	3848	2		N	-0-			19

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3752	X	3605	-0-	-147	-0-	3605	2			N	-0-					20
03	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	4072	2			N	-0-					20
04	3990	X	3662	-0-	-328	-0-	3662	2			N	-0-					20
05	4123	X	2963	-0-	-1160	-0-	2963	2			N	-0-					20
06	3930	X	3485	-0-	-445	-0-	3485	2			N	-0-					20
07	4061	X	3886	-0-	-175	-0-	3886	2			N	-0-					20

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

02	6076	X	5557	-0-	-519	-0-	5557	2			N	-0-					18
03	6758	X	5711	-0-	-1047	-0-	5711	2			N	-0-					18
04	6570	X	6472	-0-	-98	-0-	6472	2			N	-0-					18
05	6789	X	5741	-0-	-1048	-0-	5741	2			N	-0-					18
06	6570	X	4619	-0-	-1951	-0-	4619	2			N	-0-					18
07	6696	X	3696	-0-	-3000	-0-	3696	2			N	-0-					18

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

02	7224	X	6285	-0-	-939	-0-	6285	2			N	-0-					31
03	7936	X	7138	-0-	-798	-0-	7138	2			N	-0-					31
04	7680	X	7493	-0-	-187	-0-	7493	2			N	-0-					31
05	7936	X	7866	-0-	-70	-0-	7866	2			N	-0-					31
06	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					31
*07	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					31

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

02	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6307	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	7099	X	6746	-0-	-353	-0-	6739	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6870	X	5732	-0-	-1138	-0-	5729	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7164	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	11846	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07	6975	X	5549	-0-	-1426	-0-	5542	2	7	9	N	6	6	8			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	4904	-0-	1694	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*07	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	4803	-0-	1533	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
*07	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14437 PERF.11613 - 14288

02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4127	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4971	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	4394	-0-	344	-0-	4391	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4756	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4641	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5034	2	6	9	N	5	5	8			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10864 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	11409 X	4241	-0-	-7168	-0-	4241 2		N	-0-			-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884 2		N	-0-			-0-
04	360 X	3728	-0-	3368	-0-	3728 2		N	-0-			-0-
05	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2		N	-0-			-0-
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			-0-
*07	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13988 PERF.11489 - 13852

02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 2		N	-0-			7
03	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	6780 2		N	-0-			7
04	3210 X	6567	-0-	3357	-0-	6567 2		N	-0-			7
05	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	6963 2		N	-0-			7
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363 2		N	-0-			7
*07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623 2		N	-0-			7

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 266309 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11045 - 13208

02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 2		N	-0-			-0-
03	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	7999 2		N	-0-			-0-
04	6870 X	7862	-0-	992	-0-	7862 2		N	-0-			-0-
05	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	7876 2		N	-0-			-0-
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 2		N	-0-			-0-
*07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	7162 2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 34 RRCID -> 266310 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 14046 PERF.12118 - 12821

02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-			2
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800 2		N	-0-			2
04	2820 X	4608	-0-	1788	-0-	4608 2		N	-0-			2
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309 2		N	-0-			2
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317 2		N	-0-			2
*07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-			2

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 266316 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11545 - 12968

02	4060 X	3480	-0-	-580	-0-	3480 2		N	-0-			-0-
03	4495 X	3750	-0-	-745	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
04	4110 X	3517	-0-	-593	-0-	3517 2		N	-0-			-0-
05	4092 X	3953	-0-	-139	-0-	3953 2		N	-0-			-0-
06	3960 X	3644	-0-	-316	-0-	3644 2		N	-0-			-0-
07	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513 2		N	-0-			-0-

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

02	9548 X	8280	-0-	-1268	-0-	8280 2		N	-0-			-0-
03	10323 X	9420	-0-	-903	-0-	9420 2		N	-0-			-0-
04	9750 X	8929	-0-	-821	-0-	8929 2		N	-0-			-0-
05	9982 X	9014	-0-	-968	-0-	9014 2		N	-0-			-0-
06	9120 X	8793	-0-	-327	-0-	8793 2		N	-0-			-0-
07	9424 X	9009	-0-	-415	-0-	9009 2		N	-0-			-0-

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

02	1708 N	1458	-0-	-250	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	1856	-0-	326	-0-	1856 2		N	-0-			-0-
05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-
06	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773 2		N	-0-			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14924 X	14910	-0-	-14	-0-	14910	2		N	-0-			-0-
03	18919 X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	2		N	-0-			-0-
04	16680 X	17035	-0-	355	-0-	17035	2		N	-0-			-0-
05	17236 X	16628	-0-	-608	-0-	16628	2		N	-0-			-0-
06	18300 X	14233	-0-	-4067	-0-	14233	2		N	-0-			-0-
07	18910 X	15573	-0-	-3337	-0-	15573	2		N	-0-			-0-

MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849

02	29568 X	24145	-0-	-5423	-0-	24145	2		N	-0-			-0-
03	31434 X	27008	-0-	-4426	-0-	27008	2		N	-0-			-0-
04	30120 X	27906	-0-	-2214	-0-	27906	2		N	-0-			-0-
05	31124 X	27702	-0-	-3422	-0-	27702	2		N	-0-			-0-
06	30120 X	25115	-0-	-5005	-0-	25115	2		N	-0-			-0-
07	28830 X	26593	-0-	-2237	-0-	26593	2		N	-0-			-0-

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522

02	92708 X	59464	-0-	-33244	-0-	59464	2		N	-0-			-0-
03	102641 X	60742	-0-	-41899	-0-	60742	2		N	-0-			-0-
04	99330 X	48125	-0-	-51205	-0-	48125	2		N	-0-			-0-
05	101556 X	45195	-0-	-56361	-0-	45195	2		N	-0-			-0-
06	76680 X	40572	-0-	-36108	-0-	40572	2		N	-0-			-0-
07	65844 X	39683	-0-	-26161	-0-	39683	2		N	-0-			-0-

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580

02	29764 X	25451	-0-	-4313	-0-	25451	2		N	-0-			-0-
03	31031 X	28245	-0-	-2786	-0-	28245	2		N	-0-			-0-
04	30030 X	24919	-0-	-5111	-0-	24919	2		N	-0-			-0-
05	31031 X	23551	-0-	-7480	-0-	23551	2		N	-0-			-0-
06	27330 X	19170	-0-	-8160	-0-	19170	2		N	-0-			-0-
07	28241 X	21489	-0-	-6752	-0-	21489	2		N	-0-			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120340 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8821 - 8844

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

WORTHY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134203 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8848 - 9048

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205891 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205906 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207078 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 9296 - 9443

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207375 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9154 - 9518

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207376 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9094 - 9462

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 4 RRCID -> 207435 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14244 PERF. 9200 - 9524

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207894 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 9119 - 9403

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HOLMES "A" WELL #: 5 RRCID -> 210646 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 9092 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211149 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211523 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211530 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 9260 - 9336

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217929 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9129 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 12 RRCID -> 218100 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14890 PERF. 9139 - 9424

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 6 RRCID -> 218112 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14325 PERF. 9088 - 9538

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 19 RRCID -> 218955 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 9322 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 17 RRCID -> 220497 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 9406

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223603 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 9088 - 9227

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223611 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 9104 - 9283

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224814 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 9192 - 9276

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 227317 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 9142 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 24 RRCID -> 228097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9182 - 9544

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228224 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 9038 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 22 RRCID -> 230331 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 14240 PERF. 9146 - 9492

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232112 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 9125 - 9381

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233076 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 9170 - 9341

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

HOLMES"A" WELL #: 19 RRCID -> 233261 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233316 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 26 RRCID -> 233732 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235957 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9234 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235999 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 9348 - 9633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241211 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9320 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241572 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	47	1	1626	2	Y	4	75	1			18
							4	9									
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	74	1	2377	2	Y	3					21
							3	9									
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	66	1	2228	2	Y	2					23
							2	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1905	2	Y	2					25
							2	9									
06	2310	N	1504	-0-	-806	-0-	41	1	1461	2	Y	2					27
							2	9									
07	2387	N	1804	-0-	-583	-0-	44	1	1758	2	Y	2					29
							2	9									

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242942 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243432 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244631 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9442 - 9462

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244655 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8989 - 9207

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245122 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 9224 - 9310

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245787 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 9130 - 9238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251128 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9162 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251421 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9442 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251729 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9026 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256028 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 9420 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266332 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266496 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 121923 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 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
02	1400 N	988	-0-	-412	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
04	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 123358 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8630

02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	697	-0-	217	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

02	112 N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					40
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					40
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					40
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					40
*07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					40

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1878	-0-	618	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3318	-0-	518	1162	3318	2			N	-0-					122
03	4408	X	3246	-0-	-1162	-0-	3246	2			N	-0-					122
04	900	X	2929	-0-	2029	-0-	2929	2			N	-0-					122
05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					122
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					122
*07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					122

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	60	N	75	-0-	15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	300	N	321	-0-	21	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	210	N	232	-0-	22	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1558	-0-	148	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1494	-0-	-66	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					99
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					99
04	300	N	518	-0-	218	-0-	518	2			N	-0-					99
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					99
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					99
*07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					99

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 149099 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			10
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			10
04	1230 N	1670	-0-	440	-0-	1670	2		N	-0-			10
05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			10
06	1350 N	1114	-0-	-236	-0-	1114	2		N	-0-			10
07	1395 N	1058	-0-	-337	-0-	1058	2		N	-0-			10

PERLITZ GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 150580 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9413 - 9634

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150942 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8955 - 9150

02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
04	150 N	157	-0-	7	-0-	157	2		N	-0-			-0-
05	155 N	12	-0-	-143	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152005 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 9300

02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	2		N	-0-			10
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			10
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			10
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			10
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			10
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			10

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 152379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10121 PERF. 8702 - 8929

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 153309 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 9227

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 154184 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8621 - 9187

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 154737 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	90	N	232	-0-	142	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 154738 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	392	-0-	2	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	2	1	9	N	1	1	8			-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
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	180	N	357	-0-	177	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	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
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 6 RRCID -> 174402 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 10190

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245134 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246807 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247395 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					23
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					23
04	900 N	1085	-0-	185	-0-	1059	2	26	9	N	24					47
05	930 N	882	-0-	-48	-0-	873	2	9	9	N	8					55
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	55	1			-0-
*07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	90 N	329	-0-	239	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	390 N	599	-0-	209	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*07	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

02	SWR 10	1882	-0-	1882	390919	1882	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1785	-0-	1785	392704	1785	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1616	-0-	1616	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1539	-0-	1539	1539	1539	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1675	-0-	1675	3214	1675	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1599	-0-	1599	4813	1599	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 #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

02	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			108
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			108
04	1500 X	2803	-0-	1303	-0-	2803	2	N	-0-			108
05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2	N	-0-			108
06	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-			108
*07	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2	N	-0-			108

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

02	3556 X	2594	-0-	-962	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
03	3937 X	2564	-0-	-1373	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
04	3810 X	2588	-0-	-1222	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
05	3379 X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
06	3120 X	2847	-0-	-273	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2258	-0-	-625	-0-	2258	2		N	-0-			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	6944 X	5516	-0-	-1428	-0-	5516	2		N	-0-			157
03	7688 X	6208	-0-	-1480	-0-	6208	2		N	-0-			157
04	6660 X	6039	-0-	-621	-0-	6039	2		N	-0-			157
05	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2		N	-0-			157
06	6000 X	5490	-0-	-510	-0-	5490	2		N	-0-			157
07	6231 X	5452	-0-	-779	-0-	5452	2		N	-0-			157

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND) 30323 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
STONE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 108959 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12219 - 12334

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

FARRAR, N. (PETTIT) 30323 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
HUFFMAN, EVA WELL #: 1 RRCID -> 112884 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	66	-0-	-102	-0-	1	1	65	2	N	-0-			15
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	3	1	169	2	N	-0-			15
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	5	1	237	2	N	-0-			15
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-			15
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	2	N	-0-			15
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			15

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 167363 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

FARRAR, SE. 30325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144617 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8894 - 9440

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

FARRAR, SE (PETTIT) 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GRIZZLY WELL #: 1 RRCID -> 205892 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8932 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 205907 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 14989 PERF. 9301 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 207076 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 8925 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 207895 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 14824 PERF. 8918 - 8938

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207953 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 8826 - 8836

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 211533 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211690 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213976 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215513 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 8816 - 8935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215788 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14669 PERF. 8740 - 8937

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 217923 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 14770 PERF. 8837 - 8972

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 17 RRCID -> 217931 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8716 - 8844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 5 RRCID -> 223604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 8876

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 14 RRCID -> 223612 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 14614 PERF. 8789 - 8931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
POLAR WELL #: 1 RRCID -> 233317 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8652 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 23 RRCID -> 233580 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 13360 PERF. 8852 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 15 RRCID -> 235956 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. 8858 - 8970

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 11 RRCID -> 244656 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8646 - 8778

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 6 RRCID -> 245123 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF. 8779 - 8915

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWEENER WELL #: 4 RRCID -> 245786 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13358 PERF. 8796 - 8936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145276 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8475 - 8539

02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
06	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 2AC RRCID -> 149592 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183913 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8484 - 8581

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 185733 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1303	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1260 N	1335	-0-	75	-0-	1333	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1302 N	1219	-0-	-83	-0-	1216	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 230439 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8568 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	30 N	56	-0-	26	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230625 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 8628

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230638 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 8622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	68757			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34	2	N	-0-			147
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			147
04	90 N	121	-0-	31	-0-	121	2	N	-0-			147
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			147
06	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-			147
07	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	2	N	-0-			147

PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257216 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257231 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257239 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

02	SWR 10	255	-0-	255	151005	255	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	201	-0-	201	151206	201	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	255	-0-	255	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	315	-0-	315	315	315	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	307	-0-	307	622	307	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	306	-0-	306	928	306	2			N	-0-					-0-

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	76764					N	NO RPT					-0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

02	SWR 10	729	-0-	729	98858	729	2			N	-0-					30
03	SWR 10	774	-0-	774	99632	774	2			N	-0-					30
04	SWR 10	750	-0-	750	-0-	750	2			N	-0-					30
05	SWR 10	767	-0-	767	767	767	2			N	-0-					30
06	SWR 10	728	-0-	728	1495	728	2			N	-0-					30
07	SWR 10	694	-0-	694	2189	694	2			N	-0-					30

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			-0-
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			-0-
06	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2	N	-0-			-0-
07	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2	N	-0-			-0-

SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) 30445 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185946 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046

02	15189 X	15189	-0-	-0-	-0-	15189	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	20884	-0-	20884	20884	20884	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	21700	-0-	21700	42584	21700	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20757	-0-	20757	63341	20757	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, LEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189000 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004

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

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND) 32791 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
OWENS "C" WELL #: 1 RRCID -> 155163 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968

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

TEAGUE GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 164209 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764

02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	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	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 1 RRCID -> 171297 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153

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

FREEDOM (TRAVIS PEAK) 32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
COUCH OIL & GAS, INC. 182165
BRAVEHEART WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 17662 PERF.15665 - 17669

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

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

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

GRAUKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140

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
02	848 N	400	-0-	-448	-0-	14	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	496 N	423	-0-	-73	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	44	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	297	-0-	-123	-0-	46	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181193 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11080 - 11465

02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					13
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					13
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					13
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	54	1	302	2	Y	-0-					13
06	360 N	268	-0-	-92	-0-	41	1	227	2	Y	-0-					13
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	49	1	263	2	Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185844 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 11184

02	2800 X	1423	-0-	-1377	-0-	51	1	1372	2	N	-0-					2
03	3100 X	2256	-0-	-844	-0-	125	1	2131	2	N	-0-					2
04	2580 X	2122	-0-	-458	-0-	116	1	2006	2	N	-0-					2
05	2573 X	1966	-0-	-607	-0-	298	1	1668	2	N	-0-					2
06	2190 N	1812	-0-	-378	-0-	278	1	1534	2	N	-0-					2
07	2201 N	1653	-0-	-548	-0-	258	1	1395	2	N	-0-					2

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194791 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10374 - 11445

02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	39	1	213	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 1L RRCID -> 198180 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF.10032 - 10366

02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	54	-0-	-126	-0-	8	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2L RRCID -> 201633 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10070 - 11139

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202100 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10983 - 11155

02	2800 N	956	-0-	-1844	772	34	1	922	2	Y	-0-					1
03	1688 N	916	-0-	-772	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					1
04	960 N	848	-0-	-112	-0-	46	1	802	2	Y	-0-					1
05	992 N	860	-0-	-132	-0-	130	1	730	2	Y	-0-					1
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	132	1	726	2	Y	-0-					1
07	868 N	791	-0-	-77	-0-	124	1	667	2	Y	-0-					1

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204548 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11370 - 11489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	-0-					1
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					1
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					1
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	2	Y	-0-					1
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 3L RRCID -> 205583 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11350 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1078	-0-	-1722	3766	38	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	968	-0-	-2132	1634	54	1	914	2	Y	-0-					-0-
04	1634	N	-0-	-0-	-1634	-0-					Y	-0-					-0-
05	1209	N	32	-0-	-1177	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5L RRCID -> 206077 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1178	-0-	-1622	6760	42	1	1136	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1245	-0-	-1855	4905	69	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1141	-0-	-1859	3046	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1213	-0-	-1887	1159	184	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	2361	N	1202	-0-	-1159	-0-	184	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	189	1	1018	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206522 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10961 - 11388

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

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208294 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11164 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	40	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	38	1	206	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 1 RRCID -> 210251 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10603 - 11800

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

DOSS GU WELL #: 2 RRCID -> 212513 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9856 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	90	1	1559	2	Y	-0-					2
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	209	1	1169	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
SIMS, ALTON WELL #: 6L RRCID -> 212863 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11317 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	284	2	N	-0-					-0-
06	330	N	149	-0-	-181	-0-	23	1	126	2	N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	28	1	152	2	N	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 3 RRCID -> 212898 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11100 - 11384

02	2800	N	1162	-0-	-1638	3409	41	1	1121	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1351	-0-	-1749	1660	75	1	1276	2	Y	-0-					1
04	2974	N	1314	-0-	-1660	-0-	72	1	1242	2	Y	-0-					1
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	210	1	1174	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	200	1	1101	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	191	1	1030	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 4 RRCID -> 214889 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11867 PERF. 9932 - 11544

02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					1
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					1
04	180	N	79	-0-	-101	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					1
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	13	1	69	2	Y	-0-					1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1

DOSS GU WELL #: 5 RRCID -> 216622 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11388 - 12678

02	3864	X	3389	-0-	-475	-0-	121	1	3268	2	Y	-0-					2
03	4278	X	4074	-0-	-204	-0-	226	1	3848	2	Y	-0-					2
04	3750	X	3243	-0-	-507	-0-	177	1	3066	2	Y	-0-					2
05	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	556	1	3110	2	Y	-0-					2
06	3930	X	3912	-0-	-18	-0-	600	1	3312	2	Y	-0-					2
07	4061	X	2761	-0-	-1300	-0-	431	1	2330	2	Y	-0-					2

DOSS GU WELL #: 6 RRCID -> 216676 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11322 - 11561

02	2800	N	1273	-0-	-1527	4428	45	1	1228	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1513	-0-	-1587	2841	84	1	1429	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1537	-0-	-1463	1378	84	1	1453	2	Y	-0-					3
05	2972	N	1594	-0-	-1378	-0-	242	1	1352	2	Y	-0-					3
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	201	1	1087	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 8 RRCID -> 216681 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11314 - 11501

02	2800	N	1930	-0-	-870	11764	69	1	1861	2	Y	-0-					1
03	3100	N	1902	-0-	-1198	10566	105	1	1797	2	Y	-0-					1
04	3000	N	1564	-0-	-1436	9130	85	1	1479	2	Y	-0-					1
05	3100	N	3127	-0-	27	9157	474	1	2653	2	Y	-0-					1
06	3000	N	2814	-0-	-186	8971	432	1	2382	2	Y	-0-					1
*07	3100	N	2411	-0-	-689	8282	377	1	2034	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217214 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10896 - 11104

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

DOSS GU WELL #: 9 RRCID -> 217867 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 11912 PERF.10872 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	380					N	NO RPT			-0-

DOSS GU WELL #: 10 RRCID -> 217876 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10910 - 11287

02	2800 N	1577	-0-	-1223	7423	56	1	1521	2	Y	-0-			5
03	3100 N	1664	-0-	-1436	5987	92	1	1572	2	Y	-0-			5
04	3000 N	1533	-0-	-1467	4520	83	1	1450	2	Y	-0-			5
05	3100 N	1761	-0-	-1339	3181	267	1	1493	2	Y	1			6
						1	9							
06	3000 N	1876	-0-	-1124	2057	288	1	1587	2	Y	1			7
						1	9							
*07	3100 N	1719	-0-	-1381	676	269	1	1450	2	Y	-0-			7

DOSS GU WELL #: 7 RRCID -> 218661 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11395 - 11753

02	2800 N	3088	-0-	288	10950	110	1	2978	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3162	-0-	62	11012	175	1	2987	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2638	-0-	-362	10650	144	1	2494	2	Y	-0-			-0-
05	13464 X	2814	-0-	-10650	-0-	427	1	2387	2	Y	-0-			-0-
06	2520 X	593	-0-	-1927	-0-	91	1	502	2	Y	-0-			-0-
07	2604 X	44	-0-	-2560	-0-	7	1	37	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227150 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11236 - 11394

02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	13	1	89	2	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	31	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	40	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	23	1	82	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 8 RRCID -> 227302 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11264 - 11480

02	2800 N	2145	-0-	-655	10978	76	1	2069	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2451	-0-	-649	10329	136	1	2315	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2326	-0-	-674	9655	127	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2336	-0-	-764	8891	354	1	1982	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2190	-0-	-810	8081	336	1	1854	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1950	-0-	-1150	6931	305	1	1645	2	Y	-0-			-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228120 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11517 - 11540

02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	17	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	17	1	292	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	272	-0-	-69	-0-	41	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	37	1	205	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	40	1	219	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	2800	N	681	-0-	-2119	783	24	1	657	2	Y	-0-					3
03	1375	N	592	-0-	-783	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					3
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	39	1	672	2	Y	-0-					3
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	133	1	745	2	Y	-0-					3
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	132	1	728	2	Y	-0-					3
*07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	125	1	674	2	Y	-0-					3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230654 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10928 - 11244

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231657 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11318 - 12610

02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 13 RRCID -> 231668 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11064 - 11320

02	3248	X	3071	-0-	-177	-0-	109	1	2962	2	Y	-0-					7
03	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	188	1	3204	2	Y	-0-					7
04	3420	X	3318	-0-	-102	-0-	181	1	3137	2	Y	-0-					7
05	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	516	1	2888	2	Y	-0-					7
06	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	498	1	2749	2	Y	-0-					7
07	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	408	1	2201	2	Y	-0-					7

SIMS, ALTON WELL #: 9 RRCID -> 231689 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11252 - 11468

02	2324	X	2206	-0-	-118	-0-	78	1	2127	2	Y	1					13
							1	9									
03	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	136	1	2324	2	Y	-0-					13
04	2460	N	2355	-0-	-105	-0-	128	1	2227	2	Y	-0-					13
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	376	1	2104	2	Y	-0-					13
06	2370	N	2340	-0-	-30	-0-	359	1	1980	2	Y	1					14
							1	9									
07	2449	N	2086	-0-	-363	-0-	326	1	1760	2	Y	-0-					14

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232491 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11280 - 12668

02	2800	N	704	-0-	-2096	9051	25	1	679	2	Y	-0-					37
03	3100	N	2963	-0-	-137	8914	164	1	2799	2	Y	-0-					37
04	3000	N	3859	-0-	859	9773	210	1	3649	2	Y	-0-					37
05	3100	N	2451	-0-	-649	9124	372	1	2079	2	Y	-0-					37
06	3000	N	2300	-0-	-700	8424	353	1	1947	2	Y	-0-					37
*07	10332	X	1908	-0-	-8424	-0-	298	1	1610	2	Y	-0-					37

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232492 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11324 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	859	-0-	-1941	475	31	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	1334	N	859	-0-	-475	-0-	48	1	811	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	151	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	148	1	815	2	Y	-0-					-0-
*07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	149	1	804	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 14 RRCID -> 233043 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11188 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1785	-0-	-1015	8505	64	1	1721	2	Y	-0-					14
03	3100	N	2063	-0-	-1037	7468	114	1	1949	2	Y	-0-					14
04	3000	N	1907	-0-	-1093	6375	104	1	1802	2	Y	1					15
							1	9									
05	3100	N	1972	-0-	-1128	5247	298	1	1670	2	Y	4					19
							4	9									
06	3000	N	2097	-0-	-903	4344	321	1	1772	2	Y	4					23
							4	9									
*07	3100	N	1858	-0-	-1242	3102	290	1	1568	2	Y	-0-					23

SIMS, ALTON WELL #: 12 RRCID -> 233489 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	189	1	2081	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2081	-0-	-1081	-0-	233	1	1848	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1937	-0-	-1123	-0-	220	1	1717	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2084	-0-	-1078	-0-	408	1	1676	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1612	-0-	-1148	-0-	350	1	1262	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1603	-0-	-908	-0-	342	1	1261	2	Y	-0-					-0-

DOSS GU WELL #: 15 RRCID -> 233628 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1556	-0-	-1244	8660	55	1	1501	2	Y	-0-					5
03	3100	N	3064	-0-	-36	8624	170	1	2894	2	Y	-0-					5
04	3000	N	2682	-0-	-318	8306	146	1	2536	2	Y	-0-					5
05	3100	N	2581	-0-	-519	7787	391	1	2190	2	Y	-0-					5
06	3000	N	2442	-0-	-558	7229	375	1	2067	2	Y	-0-					5
*07	3100	N	2346	-0-	-754	6475	367	1	1979	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233670 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					3
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					3
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					3
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-					3
*07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	Y	-0-					3

DOSS GU WELL #: 12 RRCID -> 233693 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11498 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1775	-0-	-1025	7263	63	1	1712	2	Y	-0-					11
03	3100	N	2041	-0-	-1059	6204	113	1	1928	2	Y	-0-					11
04	3000	N	1933	-0-	-1067	5137	105	1	1828	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1848	-0-	-1252	3885	280	1	1568	2	Y	-0-					11
06	3000	N	1902	-0-	-1098	2787	292	1	1610	2	Y	-0-					11
*07	3100	N	1773	-0-	-1327	1460	277	1	1496	2	Y	-0-					11

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
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
02	2800	N	1208	-0-	-1592	3306	43	1	1165	2	Y	-0-			4
03	3100	N	1268	-0-	-1832	1474	70	1	1198	2	Y	-0-			4
04	2711	N	1237	-0-	-1474	-0-	67	1	1170	2	Y	-0-			4
05	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	193	1	1082	2	Y	-0-			4
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	187	1	1030	2	Y	-0-			4
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	164	1	887	2	Y	-0-			4

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
02	871	N	438	-0-	-433	-0-	16	1	422	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	24	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	68	1	382	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	60	1	332	2	Y	-0-			-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	82	1	445	2	Y	-0-			-0-

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
02	2800	N	1969	-0-	-831	8406	70	1	1898	2	Y	1			7
							1	9							
03	3100	N	2133	-0-	-967	7439	118	1	2015	2	Y	-0-			7
04	3000	N	2009	-0-	-991	6448	109	1	1900	2	Y	-0-			7
05	3100	N	2224	-0-	-876	5572	337	1	1886	2	Y	1			8
							1	9							
06	3000	N	1812	-0-	-1188	4384	278	1	1534	2	Y	-0-			8
*07	3100	N	1870	-0-	-1230	3154	292	1	1578	2	Y	-0-			8

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
02	2716	X	2493	-0-	-223	-0-	89	1	2404	2	Y	-0-			2
03	2852	N	2784	-0-	-68	-0-	154	1	2630	2	Y	-0-			2
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-			2
05	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	429	1	2401	2	Y	-0-			2
06	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	420	1	2315	2	Y	-0-			2
07	2852	N	2410	-0-	-442	-0-	377	1	2033	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
02	2273	N	517	-0-	-1756	-0-	18	1	499	2	Y	-0-			7
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	34	1	575	2	Y	-0-			7
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	2	Y	-0-			7
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	148	1	825	2	Y	2			9
							2	9							
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	246	1	1354	2	Y	1			10
							1	9							
*07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	159	1	861	2	Y	-0-			10

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
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	602	2	Y	-0-			3
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	39	1	660	2	Y	-0-			3
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	37	1	646	2	Y	-0-			3
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	108	1	603	2	Y	-0-			3
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	96	1	528	2	Y	-0-			3
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	102	1	548	2	Y	-0-			3

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

RICKARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240297 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 13203 PERF.11396 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	3067	-0-	-125	-0-	109	1	2958	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	3158	-0-	-345	-0-	175	1	2983	2	Y	-0-			-0-
04	3390 X	3078	-0-	-312	-0-	168	1	2910	2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3267	-0-	-236	-0-	495	1	2772	2	Y	-0-			-0-
06	3300 X	2566	-0-	-734	-0-	394	1	2172	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	469	1	2533	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240375 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11014 - 11330

02	2800 N	1290	-0-	-1510	4884	46	1	1244	2	Y	-0-			3
03	3100 N	1709	-0-	-1391	3493	95	1	1614	2	Y	-0-			3
04	3000 N	1481	-0-	-1519	1974	81	1	1400	2	Y	-0-			3
05	3100 N	1588	-0-	-1512	462	241	1	1347	2	Y	-0-			3
06	1927 N	1465	-0-	-462	-0-	225	1	1240	2	Y	-0-			3
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	229	1	1237	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 240377 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11270 - 12700

02	2800 N	1819	-0-	-981	8076	65	1	1754	2	Y	-0-			7
03	3100 N	2012	-0-	-1088	6988	112	1	1900	2	Y	-0-			7
04	3000 N	1951	-0-	-1049	5939	106	1	1845	2	Y	-0-			7
05	3100 N	2039	-0-	-1061	4878	309	1	1730	2	Y	-0-			7
06	3000 N	1930	-0-	-1070	3808	296	1	1634	2	Y	-0-			7
*07	3100 N	1763	-0-	-1337	2471	275	1	1488	2	Y	-0-			7

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 240380 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11400 - 12844

02	2800 N	1725	-0-	-1075	9798	61	1	1664	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2322	-0-	-778	9020	129	1	2193	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2223	-0-	-777	8243	121	1	2102	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2251	-0-	-849	7394	341	1	1910	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2175	-0-	-825	6569	334	1	1841	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2168	-0-	-932	5637	339	1	1829	2	Y	-0-			-0-

RICKARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241392 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13296 PERF.11069 - 13050

02	2800 N	1257	-0-	-1543	5207	45	1	1211	2	Y	1			15
						1	9							
03	3100 N	1902	-0-	-1198	4009	105	1	1797	2	Y	-0-			15
04	3000 N	1767	-0-	-1233	2776	96	1	1670	2	Y	1			16
						1	9							
05	3100 N	1583	-0-	-1517	1259	240	1	1343	2	Y	-0-			16
06	2838 N	1579	-0-	-1259	-0-	242	1	1337	2	Y	-0-			16
07	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	229	1	1235	2	Y	1			17
						1	9							

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 241538 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11684 - 12692

02	3472 X	3437	-0-	-35	-0-	122	1	3315	2	Y	-0-			2
03	3627 X	2871	-0-	-756	-0-	159	1	2712	2	Y	-0-			2
04	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	182	1	3159	2	Y	-0-			2
05	3813 X	3165	-0-	-648	-0-	480	1	2685	2	Y	-0-			2
06	3690 X	3215	-0-	-475	-0-	493	1	2722	2	Y	-0-			2
07	3813 X	1809	-0-	-2004	-0-	283	1	1526	2	Y	-0-			2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

SIMS, ALTON WELL #: 11 RRCID -> 241543 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	1974	-0-	-546	-0-	70	1	1904	2	Y	-0-					1
03	2542 X	2316	-0-	-226	-0-	128	1	2188	2	Y	-0-					1
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	139	1	2404	2	Y	-0-					1
05	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	384	1	2152	2	Y	-0-					1
06	2250 N	1951	-0-	-299	-0-	299	1	1652	2	Y	-0-					1
07	2635 N	1590	-0-	-1045	-0-	248	1	1342	2	Y	-0-					1

SIMS, ALTON WELL #: 20 RRCID -> 241544 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760

02	2800 N	2086	-0-	-714	9901	74	1	2012	2	Y	-0-					5
03	3100 N	2439	-0-	-661	9240	135	1	2304	2	Y	-0-					5
04	3000 N	2068	-0-	-932	8308	113	1	1955	2	Y	-0-					5
05	3100 N	2210	-0-	-890	7418	335	1	1875	2	Y	-0-					5
06	3000 N	2281	-0-	-719	6699	350	1	1931	2	Y	-0-					5
*07	3100 N	1931	-0-	-1169	5530	302	1	1629	2	Y	-0-					5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241636 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816

02	2800 N	528	-0-	-2272	201	19	1	509	2	Y	-0-					8
03	904 N	703	-0-	-201	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					8
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					8
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	95	1	529	2	Y	-0-					8
06	690 N	541	-0-	-149	-0-	83	1	458	2	Y	-0-					8
07	651 N	556	-0-	-95	-0-	87	1	469	2	Y	-0-					8

RICKARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241640 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292

02	2800 N	1427	-0-	-1373	5783	51	1	1376	2	Y	-0-					4
03	3100 N	1598	-0-	-1502	4281	89	1	1509	2	Y	-0-					4
04	3000 N	1677	-0-	-1323	2958	91	1	1586	2	Y	-0-					4
05	3100 N	2170	-0-	-930	2028	329	1	1841	2	Y	-0-					4
06	3000 N	1958	-0-	-1042	986	301	1	1657	2	Y	-0-					4
*07	2383 N	1397	-0-	-986	-0-	218	1	1179	2	Y	-0-					4

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241658 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606

02	2800 N	2334	-0-	-466	7952	83	1	2251	2	Y	-0-					12
03	3100 N	2546	-0-	-554	7398	141	1	2405	2	Y	-0-					12
04	3000 N	2727	-0-	-273	7125	149	1	2578	2	Y	-0-					12
05	3100 N	2413	-0-	-687	6438	366	1	2047	2	Y	-0-					12
06	3000 N	1501	-0-	-1499	4939	230	1	1271	2	Y	-0-					12
*07	3100 N	2477	-0-	-623	4316	387	1	2090	2	Y	-0-					12

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241659 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693

02	2800 N	1305	-0-	-1495	4856	46	1	1259	2	Y	-0-					1
03	3100 N	1567	-0-	-1533	3323	87	1	1480	2	Y	-0-					1
04	3000 N	1564	-0-	-1436	1887	85	1	1479	2	Y	-0-					1
05	3100 N	1712	-0-	-1388	499	260	1	1452	2	Y	-0-					1
06	2086 N	1587	-0-	-499	-0-	244	1	1343	2	Y	-0-					1
07	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	227	1	1227	2	Y	-0-					1

RICKARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241739 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13458 PERF.11147 - 12960

02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	151	1	1040	2	Y	-0-					5
03	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	193	1	1155	2	Y	-0-					5
04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	183	1	1090	2	Y	-0-					5
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	356	1	1294	2	Y	-0-					5
06	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	343	1	1227	2	Y	-0-					5
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	296	1	1013	2	Y	-0-					5

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	75	1	2035	2	Y	-0-			1
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	138	1	2357	2	Y	-0-			1
04	2490 N	2476	-0-	-14	-0-	135	1	2341	2	Y	-0-			1
05	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	412	1	2307	2	Y	-0-			1
06	2400 N	2323	-0-	-77	-0-	357	1	1966	2	Y	-0-			1
07	2573 N	2499	-0-	-74	-0-	390	1	2109	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 16 RRCID -> 241770 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12424 - 13096

02	2800 N	1019	-0-	-1781	2564	36	1	983	2	Y	-0-			3
03	3100 N	1135	-0-	-1965	599	63	1	1072	2	Y	-0-			3
04	1599 N	1000	-0-	-599	-0-	54	1	946	2	Y	-0-			3
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	164	1	915	2	Y	-0-			3
06	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	176	1	971	2	Y	-0-			3
*07	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	173	1	933	2	Y	-0-			3

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241814 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11262 - 12724

02	2800 N	1654	-0-	-1146	8767	59	1	1595	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2268	-0-	-832	7935	126	1	2142	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	2000	-0-	-1000	6935	109	1	1891	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	2120	-0-	-980	5955	321	1	1799	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	2059	-0-	-941	5014	316	1	1743	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	1914	-0-	-1186	3828	299	1	1615	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 242996 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11230 - 12852

02	2800 N	1564	-0-	-1236	7294	56	1	1508	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2409	-0-	-691	6603	134	1	2275	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	438	-0-	-2562	4041	24	1	414	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	230	-0-	-2870	1171	35	1	195	2	Y	-0-			-0-
06	2100 N	208	-0-	-1892	-0-	32	1	176	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	211	-0-	-254	-0-	33	1	178	2	Y	-0-			-0-

DOSS GU WELL #: 22 RRCID -> 243428 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11276 - 13128

02	2800 N	1862	-0-	-938	8662	66	1	1796	2	Y	-0-			5
03	3100 N	2497	-0-	-603	8059	138	1	2359	2	Y	-0-			5
04	3000 N	2238	-0-	-762	7297	122	1	2116	2	Y	-0-			5
05	3100 N	2286	-0-	-814	6483	347	1	1939	2	Y	-0-			5
06	3000 N	1871	-0-	-1129	5354	287	1	1584	2	Y	-0-			5
*07	3100 N	1659	-0-	-1441	3913	259	1	1400	2	Y	-0-			5

RICKARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243451 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11367 - 12917

02	2800 N	2435	-0-	-365	12308	86	1	2343	2	Y	5			76
						6	9							
03	3100 N	2606	-0-	-494	11814	144	1	2454	2	Y	7			83
						8	9							
04	3000 N	2492	-0-	-508	11306	135	1	2350	2	Y	6			89
						7	9							
05	3100 N	2564	-0-	-536	10770	388	1	2168	2	Y	7			96
						8	9							
06	3000 N	2360	-0-	-640	10130	362	1	1995	2	Y	3			99
						3	9							
*07	3100 N	2241	-0-	-859	9271	349	1	1886	2	Y	5			104
						6	9							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

DOSS GU WELL #: 21 RRCID -> 243477 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11368 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1244	-0-	-1556	4232	44	1	1200	2	Y	-0-			1
03	3100	N	1309	-0-	-1791	2441	73	1	1236	2	Y	-0-			1
04	3000	N	939	-0-	-2061	380	51	1	888	2	Y	-0-			1
05	1884	N	1504	-0-	-380	-0-	228	1	1276	2	Y	-0-			1
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	2	Y	-0-			1
*07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	190	1	1028	2	Y	-0-			1

DOSS GU WELL #: 23 RRCID -> 243479 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12380 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2258	N	730	-0-	-1528	-0-	26	1	704	2	Y	-0-			-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	2	Y	-0-			-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	126	1	705	2	Y	-0-			-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	118	1	652	2	Y	-0-			-0-
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	108	1	585	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
02	2800	N	1910	-0-	-890	8752	68	1	1842	2	Y	-0-			11
03	3100	N	2057	-0-	-1043	7709	114	1	1943	2	Y	-0-			11
04	3000	N	1993	-0-	-1007	6702	108	1	1884	2	Y	1			12
							1	9							
05	3100	N	1805	-0-	-1295	5407	273	1	1530	2	Y	2			14
							2	9							
06	3000	N	2146	-0-	-854	4553	329	1	1815	2	Y	2			16
							2	9							
*07	3100	N	1851	-0-	-1249	3304	289	1	1561	2	Y	1			17
							1	9							

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
02	2800	N	1406	-0-	-1394	4038	50	1	1355	2	Y	1			8
							1	9							
03	3100	N	1352	-0-	-1748	2290	75	1	1277	2	Y	-0-			8
04	3000	N	1435	-0-	-1565	725	78	1	1357	2	Y	-0-			8
05	2168	N	1443	-0-	-725	-0-	219	1	1224	2	Y	-0-			8
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	213	1	1175	2	Y	-0-			8
07	1488	N	1231	-0-	-257	-0-	192	1	1038	2	Y	1			9
							1	9							

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
02	2457	N	782	-0-	-1675	-0-	28	1	754	2	Y	-0-			1
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			1
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	Y	-0-			1
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	122	1	684	2	Y	-0-			1
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	119	1	659	2	Y	-0-			1
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	106	1	573	2	Y	-0-			1

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
02	2800	N	1047	-0-	-1753	973	37	1	1010	2	Y	-0-			4
03	2248	N	1275	-0-	-973	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-			4
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	63	1	1088	2	Y	-0-			4
05	1147	N	927	-0-	-220	-0-	141	1	786	2	Y	-0-			4
06	1230	N	929	-0-	-301	-0-	143	1	786	2	Y	-0-			4
07	1178	N	620	-0-	-558	-0-	97	1	523	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

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
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	75	1	2022	2	N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	127	1	2164	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2206	-0-	-74	-0-	120	1	2086	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2229	-0-	-96	-0-	338	1	1891	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2197	-0-	-23	-0-	337	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	311	1	1679	2	N	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 13 RRCID -> 245142 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11281 - 12906

02	2800	N	1753	-0-	-1047	8775	62	1	1691	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2145	-0-	-955	7820	119	1	2026	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1946	-0-	-1054	6766	106	1	1840	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1903	-0-	-1197	5569	289	1	1614	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1856	-0-	-1144	4425	285	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1599	-0-	-1501	2924	250	1	1349	2	Y	-0-					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 247043 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11202 - 12786

02	2800	N	2277	-0-	-523	12016	81	1	2196	2	Y	-0-					29
03	3100	N	2522	-0-	-578	11438	140	1	2382	2	Y	-0-					29
04	3000	N	2506	-0-	-494	10944	136	1	2370	2	Y	-0-					29
05	3100	N	2479	-0-	-621	10323	376	1	2103	2	Y	-0-					29
06	3000	N	2400	-0-	-600	9723	368	1	2032	2	Y	-0-					29
*07	3100	N	2173	-0-	-927	8796	339	1	1834	2	Y	-0-					29

SIMS, ALTON WELL #: 17 RRCID -> 249775 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830

02	2800	N	1593	-0-	-1207	7533	57	1	1536	2	Y	-0-					3
03	3100	N	1239	-0-	-1861	5672	69	1	1170	2	Y	-0-					3
04	3000	N	1936	-0-	-1064	4608	105	1	1831	2	Y	-0-					3
05	3100	N	2298	-0-	-802	3806	348	1	1950	2	Y	-0-					3
06	3000	N	2196	-0-	-804	3002	337	1	1859	2	Y	-0-					3
*07	3100	N	1885	-0-	-1215	1787	294	1	1591	2	Y	-0-					3

SIMS, ALTON WELL #: 21 RRCID -> 250981 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952

02	2800	N	1377	-0-	-1423	7289	49	1	1328	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1687	-0-	-1413	5876	94	1	1593	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1834	-0-	-1166	4710	100	1	1734	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2098	-0-	-1002	3708	318	1	1780	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	2635	296	1	1631	2	Y	-0-					-0-
*07	3100	N	1528	-0-	-1572	1063	239	1	1289	2	Y	-0-					-0-

SIMS, ALTON WELL #: 23 RRCID -> 250983 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452

02	2800	N	1308	-0-	-1492	4840	47	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1523	-0-	-1577	3263	84	1	1439	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1417	-0-	-1583	1680	77	1	1340	2	Y	-0-					-0-
05	2791	N	1111	-0-	-1680	-0-	168	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	215	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	214	1	1157	2	Y	-0-					-0-

BOBBY REED GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251119 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11206 - 11403

02	2800	N	1614	-0-	-1186	6197	57	1	1557	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1769	-0-	-1331	4866	98	1	1671	2	Y	-0-					2
04	3000	N	1727	-0-	-1273	3593	94	1	1633	2	Y	-0-					2
05	3100	N	1708	-0-	-1392	2201	259	1	1449	2	Y	-0-					2
06	3000	N	1139	-0-	-1861	340	175	1	964	2	Y	-0-					2
07	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	196	1	1056	2	Y	-0-					2

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
DOSS GU WELL #: 17 RRCID -> 251320 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13245 PERF.11190 - 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
02	2800	N	821	-0-	-1979	645	29	1	792	2	Y	-0-					5
03	1657	N	1012	-0-	-645	-0-	56	1	956	2	Y	-0-					5
04	960	N	914	-0-	-46	-0-	50	1	864	2	Y	-0-					5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	155	1	869	2	Y	-0-					5
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	157	1	867	2	Y	-0-					5
07	930	N	800	-0-	-130	-0-	125	1	675	2	Y	-0-					5

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251744 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13007 PERF.11404 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2432	N	698	-0-	-1734	-0-	25	1	673	2	Y	-0-					61
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					61
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					61
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	117	1	655	2	Y	-0-					61
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	114	1	627	2	Y	-0-					61
07	775	N	683	-0-	-92	-0-	107	1	576	2	Y	-0-					61

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 252351 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11450 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1744	-0-	-1056	9189	62	1	1682	2	Y	-0-					6
03	3100	N	2080	-0-	-1020	8169	115	1	1965	2	Y	-0-					6
04	3000	N	2038	-0-	-962	7207	111	1	1927	2	Y	-0-					6
05	3100	N	2085	-0-	-1015	6192	316	1	1769	2	Y	-0-					6
06	3000	N	2001	-0-	-999	5193	307	1	1694	2	Y	-0-					6
*07	3100	N	1819	-0-	-1281	3912	284	1	1535	2	Y	-0-					6

DOSS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252358 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11403 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	2	Y	-0-					-0-

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
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	20	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	47	1	257	2	Y	-0-					-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 253481 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11293 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	1907	-0-	-893	7050	68	1	1839	2	Y	-0-					66
03	3100	N	2023	-0-	-1077	5973	112	1	1910	2	Y	1					67
							1	9									
04	3000	N	1911	-0-	-1089	4884	104	1	1807	2	Y	-0-					67
05	3100	N	2041	-0-	-1059	3825	309	1	1732	2	Y	-0-					67
06	3000	N	1920	-0-	-1080	2745	295	1	1625	2	Y	-0-					67
*07	3100	N	1732	-0-	-1368	1377	271	1	1461	2	Y	-0-					67

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

SIMS, ALTON WELL #: 27 RRCID -> 253482 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11272 - 11462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	983	-0-	-1817	2033	35	1	948	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	1098	-0-	-2002	31	61	1	1037	2	Y	-0-			-0-
04	1194 N	1163	-0-	-31	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-			-0-
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	176	1	984	2	Y	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	162	1	893	2	Y	-0-			-0-
07	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	156	1	844	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 25 RRCID -> 254058 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11316 - 13058

02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	132	1	3573	2	Y	-0-			2
03	2852 X	2522	-0-	-330	-0-	140	1	2381	2	Y	1			3
						1	9							
04	2610 X	2214	-0-	-396	-0-	121	1	2093	2	Y	-0-			3
05	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	476	1	2664	2	Y	-0-			3
06	2760 X	2252	-0-	-508	-0-	346	1	1906	2	Y	-0-			3
07	2852 X	1951	-0-	-901	-0-	305	1	1646	2	Y	-0-			3

DOSS GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254074 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13252 PERF.11351 - 11616

02	2800 N	954	-0-	-1846	2689	34	1	919	2	Y	1			5
						1	9							
03	3100 N	1266	-0-	-1834	855	70	1	1196	2	Y	-0-			5
04	1945 N	1090	-0-	-855	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-			5
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	177	1	988	2	Y	1			6
						1	9							
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	161	1	885	2	Y	-0-			6
*07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	170	1	917	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 28 RRCID -> 254621 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11254 - 12870

02	2800 N	1814	-0-	-986	9635	65	1	1749	2	Y	-0-			5
03	3100 N	2054	-0-	-1046	8589	114	1	1940	2	Y	-0-			5
04	3000 N	2015	-0-	-985	7604	110	1	1905	2	Y	-0-			5
05	3100 N	2093	-0-	-1007	6597	317	1	1776	2	Y	-0-			5
06	3000 N	1947	-0-	-1053	5544	299	1	1647	2	Y	1			6
						1	9							
*07	3100 N	1707	-0-	-1393	4151	267	1	1440	2	Y	-0-			6

SIMS, ALTON WELL #: 26 RRCID -> 254735 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11310 - 11520

02	2828 X	2434	-0-	-394	-0-	87	1	2346	2	Y	1			3
						1	9							
03	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	155	1	2631	2	Y	-0-			3
04	3060 X	2676	-0-	-384	-0-	146	1	2530	2	Y	-0-			3
05	2914 X	2637	-0-	-277	-0-	400	1	2237	2	Y	-0-			3
06	2820 X	2405	-0-	-415	-0-	369	1	2036	2	Y	-0-			3
07	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	381	1	2055	2	Y	-0-			3

RICKARD GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 266491 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-			4
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	93 N	47	-0-	-46	-0-	7	1	40	2	Y	-0-			4
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	4	1	25	2	Y	-0-			4
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-			4

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 3 RRCID -> 181287 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	50	1	697	2	N	-0-					72
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	72	1	992	2	N	-0-					72
04	1170	N	789	-0-	-381	-0-	56	1	733	2	N	-0-					72
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	69	1	881	2	N	-0-					72
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	79	1	1093	2	N	-0-					72
*07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-					72

BARGER, H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183729 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363

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

SCARBROUGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189598 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637

02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	158	1	2162	2	N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	2	N	-0-					-0-
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	219	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1330	-0-	-470	-0-	90	1	1240	2	N	-0-					-0-
*07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	191	1	2322	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683

02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	219	1	3066	2	N	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	280	1	3839	2	N	-0-					-0-
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	223	1	2941	2	N	-0-					-0-
05	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	200	1	2573	2	N	-0-					-0-
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1796	2	N	-0-					-0-
*07	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1558	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576

02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	89	1	1249	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	90	1	1240	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1265	-0-	-325	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1264	-0-	-224	-0-	91	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	84	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	911	-0-	-391	-0-	69	1	842	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802

02	2044	N	1820	-0-	-224	-0-	122	1	1698	2	N	-0-					57
03	2263	N	1842	-0-	-421	-0-	125	1	1717	2	N	-0-					57
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	N	-0-					57
05	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	145	1	1866	2	N	-0-					57
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	138	1	1892	2	N	-0-					57
07	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	133	1	1619	2	N	-0-					57

BARGER, H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192333 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11328 - 11564

02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	265	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	288	1	3958	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	271	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	269	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	261	1	3591	2	N	-0-					-0-
*07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	277	1	3365	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 #: 3 RRCID -> 192491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11634 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	781	-0-	-479	-0-	55	1	726	2	N	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	N	-0-					-0-
*07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	88	1	1073	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192509 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11115 - 11296

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

TERRY "D" WELL #: 4 RRCID -> 192732 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796

02	2464	X	2412	-0-	-52	-0-	161	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2565	-0-	-163	-0-	174	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1311	-0-	-1329	-0-	93	1	1218	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1834	-0-	-894	-0-	132	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1613	-0-	-967	-0-	109	1	1504	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1412	-0-	-1254	-0-	107	1	1305	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195619 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385

02	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	119	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	195	1	2567	2	N	-0-					-0-
05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	204	1	2620	2	N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	262	1	3601	2	N	-0-					-0-
*07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2048	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196267 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630

02	336	N	257	-0-	-79	-0-	17	1	240	2	N	-0-					20
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-					20
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	2	N	-0-					20
05	279	N	133	-0-	-146	-0-	10	1	123	2	N	-0-					20
06	540	N	122	-0-	-418	-0-	8	1	114	2	N	-0-					20
07	465	N	103	-0-	-362	-0-	8	1	95	2	N	-0-					20

BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359

02	1820	N	1496	-0-	-324	-0-	100	1	1396	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1625	-0-	-145	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					-0-
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	153	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	123	1	1689	2	N	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	146	1	1774	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843

02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	182	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	194	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	230	1	2953	2	N	-0-					-0-
06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	170	1	2333	2	N	-0-					-0-
*07	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	133	1	1615	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

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
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	114	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1290	-0-	-725	-0-	88	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1438	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	132	1	1696	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	100	1	1369	2	N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	186	1	2258	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196474 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11736 - 11746

02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	70	1	1082	2	N	-0-					17
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	98	1	1431	2	N	-0-					17
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	92	1	1344	2	N	-0-					17
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1544	2	N	-0-					17
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	140	1	1946	2	N	-0-					17
*07	3100	N	3286	-0-	186	186	236	1	3050	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196908 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11456 - 11507

02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	72	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1123	-0-	-334	-0-	76	1	1047	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1070	-0-	-220	-0-	76	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	77	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	68	1	942	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	946	-0-	-170	-0-	72	1	874	2	N	-0-					-0-

TERRY "D" WELL #: 9 RRCID -> 196988 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11772 - 11782

02	868	N	805	-0-	-63	-0-	54	1	751	2	N	-0-					65
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-					65
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	N	-0-					65
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	63	1	806	2	N	-0-					65
06	1290	N	916	-0-	-374	-0-	62	1	854	2	N	-0-					65
07	1240	N	945	-0-	-295	-0-	72	1	873	2	N	-0-					65

TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766

02	1036	N	857	-0-	-179	-0-	57	1	800	2	N	-0-					40
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	102	1	1404	2	N	-0-					40
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	103	1	1352	2	N	-0-					40
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	88	1	1135	2	N	-0-					40
06	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	82	1	1128	2	N	-0-					40
07	1519	N	922	-0-	-597	-0-	70	1	852	2	N	-0-					40

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713

02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	149	1	2079	2	N	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-					-0-
04	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	112	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	92	1	1263	2	N	-0-					-0-
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	98	1	1192	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610

02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	179	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	191	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	193	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	207	1	2662	2	N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	181	1	2494	2	N	-0-					-0-
*07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	157	1	1903	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198355 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11630 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	133	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	147	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	140	1	1845	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	163	1	2243	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	3670	-0-	570	570	279	1	3391	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.11716 - 12828

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

02	1400	N	1256	-0-	-144	-0-	84	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	94	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	106	1	1396	2	N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	165	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	195	1	2681	2	N	-0-					-0-
*07	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	216	1	2622	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485

02	2604	N	2096	-0-	-508	-0-	140	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1417	-0-	-908	-0-	96	1	1321	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1454	-0-	-826	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	689	-0-	-1636	-0-	50	1	639	2	N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	194	1	2663	2	N	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	155	1	1881	2	N	-0-					-0-

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552

02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	58	1	815	2	N	-0-					10
03	1302	N	936	-0-	-366	-0-	64	1	872	2	N	-0-					10
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	74	1	972	2	N	-0-					10
05	961	N	701	-0-	-260	-0-	51	1	650	2	N	-0-					10
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	2	N	-0-					10
*07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	92	1	1122	2	N	-0-					10

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390

02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	88	1	1228	2	N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	91	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	83	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	98	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	88	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	801	-0-	-346	-0-	61	1	740	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200114 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11368 - 11459

02	17923	X	3317	-0-	-14606	-0-	222	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2466	-0-	-1781	-0-	167	1	2299	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	202	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2705	-0-	-953	-0-	195	1	2510	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2742	-0-	-798	-0-	186	1	2556	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2787	-0-	-871	-0-	212	1	2575	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200747 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11594 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	156	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2274	-0-	-82	-0-	154	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1738	-0-	-542	-0-	123	1	1615	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	1704	-0-	-652	-0-	123	1	1581	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1485	-0-	-795	-0-	101	1	1384	2	N	-0-					-0-
*07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	210	1	2547	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11502 - 11574

02	1288	N	733	-0-	-555	-0-	49	1	684	2	N	-0-					17
03	1178	N	871	-0-	-307	-0-	59	1	812	2	N	-0-					17
04	720	N	580	-0-	-140	-0-	41	1	539	2	N	-0-					17
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	42	1	539	2	N	-0-					17
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	54	1	736	2	N	-0-					17
*07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	61	1	747	2	N	-0-					17

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201834 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11750 - 12822

02	2660	X	39	-0-	-2621	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
03	372	X	55	-0-	-317	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202470 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11384 - 11462

02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	199	1	2786	2	N	-0-					-0-
03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1843	2	N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	202	1	2654	2	N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	190	1	2447	2	N	-0-					-0-
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	188	1	2588	2	N	-0-					-0-
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	206	1	2506	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202476 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11711 - 12810

02	924	N	324	-0-	-600	-0-	22	1	302	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	930	-0-	-360	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	821	-0-	-439	-0-	56	1	765	2	N	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	917	2	N	-0-					-0-

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 11 RRCID -> 202649 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11576 - 11699

02	1428	N	637	-0-	-791	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	483	-0-	-1067	-0-	33	1	450	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	113	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	155	1	1999	2	N	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	118	1	1624	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	978	-0-	-603	-0-	74	1	904	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 204691 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11034 - 11465

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		185	-0-	185	185	13	1	172	2	N	-0-					-0-
04	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 12 RRCID -> 205115 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11654 - 12665

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207233 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11730 - 11786

02	3192 X	3029	-0-	-163	-0-	183	1	2846	2	N	-0-					35
03	3472 X	3123	-0-	-349	-0-	200	1	2923	2	N	-0-					35
04	2940 X	2450	-0-	-490	-0-	158	1	2292	2	N	-0-					35
05	3348 X	2439	-0-	-909	-0-	172	1	2267	2	N	-0-					35
06	3240 X	3026	-0-	-214	-0-	203	1	2823	2	N	-0-					35
07	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	208	1	2684	2	N	-0-					35

REED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11820 - 11850

02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	148	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	109	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	N	-0-					-0-
06	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	102	1	1418	2	N	-0-					-0-
*07	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1972	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216524 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11690 - 11720

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

REED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216678 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12272 PERF.11848 - 12133

02	3108 X	2711	-0-	-397	-0-	164	1	2547	2	N	-0-					20
03	3441 X	2808	-0-	-633	-0-	179	1	2629	2	N	-0-					20
04	3330 X	2515	-0-	-815	-0-	162	1	2353	2	N	-0-					20
05	3379 X	2494	-0-	-885	-0-	176	1	2318	2	N	-0-					20
06	2910 X	2609	-0-	-301	-0-	175	1	2434	2	N	-0-					20
07	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	175	1	2265	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 217273 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11860 - 12140

02	2100 N	1450	-0-	-650	-0-	88	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	143	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	140	1	2038	2	N	-0-					-0-
05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	132	1	1736	2	N	-0-					-0-
06	2160 N	2007	-0-	-153	-0-	135	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	790	-0-	-1473	-0-	57	1	733	2	N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217888 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11663 - 12979

02	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	357	1	5546	2	N	-0-					161
03	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	373	1	5457	2	N	-0-					161
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	410	1	5960	2	N	-0-					161
05	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	394	1	5178	2	N	-0-					161
06	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	345	1	4784	2	N	-0-					161
*07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	311	1	4015	2	N	-0-					161

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

REED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217891 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11868 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	715	2	N	-0-					23
03	1364	N	146	-0-	-1218	-0-	9	1	137	2	N	-0-					23
04	600	N	310	-0-	-290	-0-	20	1	290	2	N	-0-					23
05	837	N	469	-0-	-368	-0-	33	1	436	2	N	-0-					23
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					23
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					23

REED UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218161 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11433 - 13133

02	952	N	946	-0-	-6	-0-	57	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	66	1	960	2	N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	972	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	65	1	857	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	789	-0-	-296	-0-	57	1	732	2	N	-0-					-0-

BARGER, H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 222056 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11420 - 11574

02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	117	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	90	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1245	-0-	-274	-0-	95	1	1150	2	N	-0-					-0-

BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494

02	1148	N	485	-0-	-663	-0-	32	1	453	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	71	1	968	2	N	-0-					-0-
04	960	N	665	-0-	-295	-0-	47	1	618	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	634	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	642	-0-	-378	-0-	44	1	598	2	N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	49	1	598	2	N	-0-					-0-

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561

02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	143	1	1997	2	N	-0-					17
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	195	1	2677	2	N	-0-					17
04	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	201	1	2642	2	N	-0-					17
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	161	1	2065	2	N	-0-					17
06	3000	N	3145	-0-	145	145	213	1	2932	2	N	-0-					17
*07	2569	N	2424	-0-	-145	-0-	184	1	2240	2	N	-0-					17

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565

02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	119	1	1660	2	N	-0-					20
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	163	1	2237	2	N	-0-					20
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	112	1	1473	2	N	-0-					20
05	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	96	1	1234	2	N	-0-					20
06	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	117	1	1602	2	N	-0-					20
07	1643	N	201	-0-	-1442	-0-	15	1	186	2	N	-0-					20

REED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230802 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990

02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					30
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	N	-0-					30
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-					30
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	38	1	499	2	N	-0-					30
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	19	1	258	2	N	-0-					30
07	682	N	219	-0-	-463	-0-	16	1	203	2	N	-0-					30

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 271861 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1554	-0-	-14	-0-	104	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	124	1	1696	2	N	-0-			-0-
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	121	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	128	1	1646	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	N	-0-			-0-
07	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	107	1	1301	2	N	-0-			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FBPCS WELL #: 2D RRCID -> 170312 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4704 - 5055

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SHELLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 158522 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12075 - 12111

02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
03	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	1416	3			Y	-0-			-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			Y	-0-			-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-			-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-			-0-
07	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 171812 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11482 - 11833

02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-			-0-
*07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-			-0-

SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144

02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			Y	-0-			-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-			-0-
04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			Y	-0-			-0-
05	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			Y	-0-			-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			Y	-0-			-0-
*07	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMPSON, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 099216 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576

02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	79	1	1641	2	N	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	N	-0-			-0-
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1717	2	N	-0-			-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	83	1	1642	2	N	-0-			-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	86	1	1619	2	N	-0-			-0-
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	93	1	1738	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 102006 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11102 - 11415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1512 N	1389	-0-	-123	-0-	64	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1573	-0-	-8	-0-	75	1	1498	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	69	1	1380	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	72	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	78	1	1460	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	71	1	1315	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 2R RRCID -> 137925 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11621 - 11727

02	1484 N	719	-0-	-765	-0-	33	1	686	2	N	-0-			-0-
03	1674 N	883	-0-	-791	-0-	42	1	841	2	N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	N	-0-			-0-
05	806 N	612	-0-	-194	-0-	29	1	583	2	N	-0-			-0-
06	840 N	719	-0-	-121	-0-	36	1	683	2	N	-0-			-0-
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	55	1	1024	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 139002 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11802 - 11926

02	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	98	1	2036	2	N	-0-			-0-
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	85	1	1700	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1113	-0-	-777	-0-	53	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	118	1	2335	2	N	-0-			-0-
06	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	100	1	1866	2	N	-0-			-0-
*07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	108	1	2015	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 139594 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11436 - 11746

02	2688 X	2187	-0-	-501	-0-	100	1	2087	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	117	1	2350	2	N	-0-			-0-
04	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	97	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	125	1	2465	2	N	-0-			-0-
06	2400 N	2370	-0-	-30	-0-	120	1	2250	2	N	-0-			-0-
*07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	123	1	2291	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 140177 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11421 - 12034

02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	127	1	2635	2	N	-0-			-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	128	1	2561	2	N	-0-			-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	136	1	2733	2	N	-0-			-0-
05	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	148	1	2937	2	N	-0-			-0-
06	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	169	1	3157	2	N	-0-			-0-
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	173	1	3225	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 140417 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11540 - 11944

02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	2722	2	N	-0-			-0-
03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	141	1	2821	2	N	-0-			-0-
04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2664	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2711	-0-	-17	-0-	130	1	2581	2	N	-0-			-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-			-0-
*07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	155	1	2890	2	N	-0-			-0-

EVERETT WELL #: 5 RRCID -> 140636 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11212 - 11610

02	1540 N	1349	-0-	-191	-0-	62	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1337	-0-	-368	-0-	63	1	1274	2	N	-0-			-0-
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	121	1	2426	2	N	-0-			-0-
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	81	1	1602	2	N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	125	1	2316	2	N	-0-			-0-
07	2635 N	2613	-0-	-22	-0-	133	1	2480	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 2 RRCID -> 140749 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11611 - 11967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652 N	1547	-0-	-105	-0-	71	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	80	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	74	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	80	1	1583	2	N	-0-					-0-
06	1620 N	1462	-0-	-158	-0-	74	1	1388	2	N	-0-					-0-
07	1612 N	1609	-0-	-3	-0-	82	1	1527	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 4 RRCID -> 154886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8390 - 10666

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 5 RRCID -> 158916 COMPL. DATE 03/31/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11256 - 11820

02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	115	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	100	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1090	-0-	-140	-0-	80	1	1010	2	N	-0-					-0-
05	2170 N	2042	-0-	-128	-0-	128	1	1914	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	104	1	1396	2	N	-0-					-0-
*07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	90	1	1119	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 161179 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11186 - 11719

02	1000 N	1286	-0-	286	286	59	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1731 N	1445	-0-	-286	-0-	69	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	60	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	1349	-0-	-77	-0-	65	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	74	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 7 RRCID -> 166312 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11653 - 11997

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 8 RRCID -> 167112 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11516 - 11893

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

THOMPSON, MILDRED WELL #: 9 RRCID -> 173221 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11636 - 11989

02	1484 X	1422	-0-	-62	-0-	65	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	172	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	104	1	2082	2	N	-0-					-0-
05	1581 X	811	-0-	-770	-0-	39	1	772	2	N	-0-					-0-
06	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
*07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	222	1	4127	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
02	1540	N	1448	-0-	-92	-0-	66	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	79	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	74	1	1481	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	74	1	1456	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	78	1	1460	2	N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-

REED "R" WELL #: 2 RRCID -> 185843 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12254 PERF.11764 - 12056

02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	118	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	136	1	2739	2	N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	136	1	2545	2	N	-0-					-0-
*07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	143	1	2653	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED "A" WELL #: 3 RRCID -> 192731 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11720 - 12250

02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	110	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	121	1	2425	2	N	-0-					-0-
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	121	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2420	-0-	-60	-0-	116	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	123	1	2296	2	N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 10H RRCID -> 229922 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11667 PERF.12158 - 14454

02	14827	X	14827	-0-	-0-	-0-	680	1	14147	2	N	-0-					-0-
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	757	1	15174	2	N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	523	1	10511	2	N	-0-					-0-
05	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	730	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	11346	-0-	-2424	-0-	575	1	10771	2	N	-0-					-0-
*07	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	749	1	13954	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931

02	11088	X	10278	-0-	-810	-0-	471	1	9807	2	N	-0-					24
03	11749	X	10592	-0-	-1157	-0-	503	1	10089	2	N	-0-					24
04	11370	X	8560	-0-	-2810	-0-	406	1	8154	2	N	-0-					24
05	11377	X	6445	-0-	-4932	-0-	310	1	6135	2	N	-0-					24
06	11010	X	3344	-0-	-7666	-0-	170	1	3174	2	N	-0-	24	1			-0-
07	11377	X	6538	-0-	-4839	-0-	333	1	6205	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645

02	5180	X	4747	-0-	-433	-0-	218	1	4529	2	N	-0-					41
03	5735	X	5094	-0-	-641	-0-	242	1	4852	2	N	-0-					41
04	5400	X	3502	-0-	-1898	-0-	166	1	3336	2	N	-0-					41
05	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	242	1	4781	2	N	-0-					41
06	5100	X	4989	-0-	-111	-0-	253	1	4736	2	N	-0-					41
07	5270	X	4680	-0-	-590	-0-	239	1	4441	2	N	-0-					41

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840

02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	457	1	9498	2	N	-0-					115
03	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	548	1	10992	2	N	-0-					115
04	10860	X	8958	-0-	-1902	-0-	425	1	8533	2	N	-0-					115
05	11222	X	9163	-0-	-2059	-0-	441	1	8722	2	N	-0-					115
06	10860	X	8178	-0-	-2682	-0-	415	1	7763	2	N	-0-					115
07	11222	X	8624	-0-	-2598	-0-	440	1	8184	2	N	-0-					115

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	6468 X	6330	-0-	-138	-0-	290	1	6040	2	N	-0-			-0-
03	7161 X	6819	-0-	-342	-0-	324	1	6495	2	N	-0-			-0-
04	6930 X	6501	-0-	-429	-0-	308	1	6193	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6867	-0-	-263	-0-	330	1	6537	2	N	-0-			-0-
06	6780 X	4753	-0-	-2027	-0-	241	1	4512	2	N	-0-			-0-
*07	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	382	1	7112	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 11 RRCID -> 256522 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 13546 PERF.11820 - 13100

02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	160	1	3329	2	Y	-0-			-0-
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	165	1	3318	2	Y	-0-			-0-
04	4500 X	3910	-0-	-590	-0-	185	1	3725	2	Y	-0-			-0-
05	4650 X	3982	-0-	-668	-0-	192	1	3790	2	Y	-0-			-0-
06	3840 X	3496	-0-	-344	-0-	177	1	3319	2	Y	-0-			-0-
07	4030 X	3107	-0-	-923	-0-	158	1	2949	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 15 RRCID -> 257388 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11304 - 12785

02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	250	1	5209	2	Y	-0-			-0-
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	289	1	5800	2	Y	-0-			-0-
04	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	273	1	5494	2	Y	-0-			-0-
05	5642 X	5538	-0-	-104	-0-	266	1	5272	2	Y	-0-			-0-
06	5460 X	5189	-0-	-271	-0-	263	1	4926	2	Y	-0-			-0-
*07	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	289	1	5389	2	Y	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 16 RRCID -> 257392 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730

02	3780 X	3613	-0-	-167	-0-	166	1	3447	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	185	1	3711	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3543	-0-	-507	-0-	168	1	3375	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3898	-0-	-256	-0-	187	1	3711	2	N	-0-			-0-
06	3870 X	3700	-0-	-170	-0-	188	1	3512	2	N	-0-			-0-
07	3999 X	3966	-0-	-33	-0-	202	1	3764	2	N	-0-			-0-

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 6H RRCID -> 257531 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440

02	10892 X	6694	-0-	-4198	-0-	307	1	6387	2	N	-0-			149
03	9424 X	6619	-0-	-2805	-0-	314	1	6305	2	N	-0-			149
04	7260 X	5736	-0-	-1524	-0-	272	1	5464	2	N	-0-			149
05	7502 X	6339	-0-	-1163	-0-	305	1	6034	2	N	-0-			149
06	7170 X	5650	-0-	-1520	-0-	287	1	5363	2	N	-0-			149
07	7409 X	4024	-0-	-3385	-0-	205	1	3819	2	N	-0-			149

MILDRED THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 258442 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628

02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	Y	-0-			-0-
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	-0-			-0-
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	123	1	2462	2	Y	-0-			-0-
05	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-			-0-
06	2610 N	2545	-0-	-65	-0-	129	1	2416	2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2603	-0-	-63	-0-	133	1	2470	2	Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258867 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10600 - 14626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	11116 X	10759	-0-	-357	-0-	498	1	10261	2	N	-0-					-0-
03	12307 X	11721	-0-	-586	-0-	539	1	11182	2	N	-0-					-0-
04	11910 X	11351	-0-	-559	-0-	575	1	10776	2	N	-0-					-0-
05	21961 X	21961	-0-	-0-	-0-	1218	1	20616	2	N	115	75	1			40
						127	9									
06	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	585	1	11659	2	N	-0-	40	1			-0-
07	11904 X	11223	-0-	-681	-0-	537	1	10686	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 17 RRCID -> 258871 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12914 PERF.11288 - 12720

02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	182	1	3786	2	Y	-0-					-0-
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	196	1	3936	2	Y	-0-					-0-
04	4800 X	3931	-0-	-869	-0-	186	1	3745	2	Y	-0-					-0-
05	4650 X	3532	-0-	-1118	-0-	170	1	3362	2	Y	-0-					-0-
06	4260 X	3861	-0-	-399	-0-	196	1	3665	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	4294	-0-	-108	-0-	219	1	4075	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, MILDRED WELL #: 21 RRCID -> 260583 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11532 - 12814

02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	143	1	2970	2	Y	-0-					-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	159	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	3254	-0-	-46	-0-	154	1	3100	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	3367	-0-	-43	-0-	162	1	3205	2	Y	-0-					-0-
06	3300 X	3097	-0-	-203	-0-	157	1	2940	2	Y	-0-					-0-
07	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	166	1	3082	2	Y	-0-					-0-

P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262213 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10603 - 14124

02	10276 X	9618	-0-	-658	-0-	445	1	9173	2	N	-0-					-0-
03	11160 X	10491	-0-	-669	-0-	482	1	10009	2	N	-0-					-0-
04	10770 X	10181	-0-	-589	-0-	516	1	9665	2	N	-0-					-0-
05	10850 X	10513	-0-	-337	-0-	586	1	9927	2	N	-0-					-0-
06	10350 X	10235	-0-	-115	-0-	489	1	9746	2	N	-0-					-0-
*07	10770 X	10770	-0-	-0-	-0-	515	1	10255	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-QUINN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262505 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10798 - 12686

02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	246	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	283	1	5871	2	N	-0-					-0-
04	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	294	1	5506	2	N	-0-					-0-
05	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	328	1	5562	2	N	-0-					-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	274	1	5462	2	N	-0-					-0-
*07	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	279	1	5559	2	N	-0-					-0-

L O NETTLES-MILES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263117 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10692 - 15022

02	10052 X	9459	-0-	-593	-0-	438	1	9021	2	N	-0-					-0-
03	10974 X	10236	-0-	-738	-0-	470	1	9766	2	N	-0-					-0-
04	10620 X	9754	-0-	-866	-0-	494	1	9260	2	N	-0-					-0-
05	10881 X	10355	-0-	-526	-0-	577	1	9778	2	N	-0-					-0-
06	10200 X	9713	-0-	-487	-0-	464	1	9249	2	N	-0-					-0-
07	10478 X	9790	-0-	-688	-0-	468	1	9322	2	N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY WELL #: 7H RRCID -> 265699 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	352	1	7250	2	Y	119	116	1			128
							131	9									
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	374	1	7757	2	Y	65	116	1			77
							72	9									
04	9270	X	7748	-0-	-1522	-0-	390	1	7306	2	Y	47					124
							52	9									
05	8556	X	7469	-0-	-1087	-0-	410	1	6940	2	Y	108	114	1			118
							119	9									
06	8280	X	6862	-0-	-1418	-0-	326	1	6488	2	Y	44	109	1			53
							48	9									
07	8556	X	6878	-0-	-1678	-0-	326	1	6491	2	Y	55					108
							61	9									

MCFERRAN U-BURLESON MCBAY U WELL #: 1HA RRCID -> 284175 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10582 - 15902

02	0		192407	-0-	192407	1112674	264	1	191287	2	N	778	740	1			273
							856	9									
03	1284377	X	171703	-0-	-1112674	-0-	311	1	170568	2	N	749	736	1			286
							824	9									
04	369540	X	144188	-0-	-225352	-0-	283	1	143274	2	N	574	551	1			309
							631	9									
05	381858	X	130984	-0-	-250874	-0-	332	1	130114	2	N	489	552	1			246
							538	9									
06	369540	X	110365	-0-	-259175	-0-	315	1	109639	2	N	374	373	1			247
							411	9									
07	381858	X	84373	-0-	-297485	-0-	807	1	83212	2	N	322	364	1			205
							354	9									

NETTLES U-MCFERRAN LCCO WELL #: 1HA RRCID -> 284368 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 11223 PERF.12580 - 18184

02	0		164014	-0-	164014	792134	571	1	163443	2	N	-0-					-0-
03	0		52302	-0-	52302	844436	213	1	52089	2	N	-0-					-0-
04	888256	X	43820	-0-	-844436	-0-	206	1	43614	2	N	-0-					-0-
05	295182	X	38209	-0-	-256973	-0-	213	1	37996	2	N	-0-					-0-
06	285660	X	91671	-0-	-193989	-0-	4955	1	86716	2	N	-0-					-0-
07	295182	X	77557	-0-	-217625	-0-	4173	1	73384	2	N	-0-					-0-

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391

02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	40	1	1998	2	N	-0-					23
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	41	1	2055	2	N	-0-					23
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	41	1	2031	2	N	-0-					23
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	-0-					23
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					23
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	40	1	1996	2	N	-0-					23

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC //CONT.// 650201
HUFFMAN, EVA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187357 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12314 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189832 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 13502 PERF. N/A

02	364 N	303	-0-	-61	-0-	6	1	297	2	N	-0-			115
03	496 N	359	-0-	-137	-0-	7	1	352	2	N	-0-			115
04	360 N	230	-0-	-130	-0-	5	1	225	2	N	-0-			115
05	341 N	214	-0-	-127	-0-	4	1	210	2	N	-0-			115
06	360 N	190	-0-	-170	-0-	4	1	186	2	N	-0-			115
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	5	1	230	2	N	-0-			115

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
VICKERY A WELL #: 1 RRCID -> 233523 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.10188 - 11098

02	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-			160
03	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-			160
04	2280 X	1989	-0-	-291	-0-	1989	2			N	-0-			160
05	2449 X	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-			160
06	2370 X	1835	-0-	-535	-0-	1835	2			N	-0-			160
07	2449 X	1740	-0-	-709	-0-	1740	1			N	-0-			160

WATSON WELL #: 3 RRCID -> 250680 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9866 - 11155

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 250959 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10244 - 11053

02	1512 N	1240	-0-	-272	-0-	1240	2			N	-0-			60
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			60
04	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			60
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			60
06	1620 N	1245	-0-	-375	-0-	1245	2			N	-0-			60
07	1674 N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-			60

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256234 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10158 - 11202

02	3220 X	2247	-0-	-973	-0-	2247	2			N	-0-			50
03	3193 X	3006	-0-	-187	-0-	3006	2			N	-0-			50
04	3090 X	2846	-0-	-244	-0-	2846	2			N	-0-			50
05	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-			50
06	2910 X	2890	-0-	-20	-0-	2890	2			N	-0-			50
07	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	2708	2			N	-0-			50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262891 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10157 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					25
03	1426	N	979	-0-	-447	-0-	979	2			N	-0-					25
04	1320	N	1133	-0-	-187	-0-	1133	2			N	-0-					25
05	1674	N	1015	-0-	-659	-0-	1015	2			N	-0-					25
06	960	N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-					25
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					25

WATSON WELL #: 4 RRCID -> 263429 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10835 - 11167

02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2682	-0-	-77	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2313	-0-	-357	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2102	-0-	-688	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
*07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WORTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680

02	2492	X	2056	-0-	-436	-0-	106	1	1949	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2759	X	2221	-0-	-538	-0-	110	1	2110	2	Y	1					8
							1	9									
04	2670	X	1693	-0-	-977	-0-	84	1	1608	2	Y	1					9
							1	9									
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	114	1	2303	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	100	1	2373	2	Y	1					9
							1	9									
07	2263	X	2133	-0-	-130	-0-	93	1	2037	2	Y	3					12
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184195 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710

02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	228	1	4205	2	Y	2	7	1			18
							2	9									
03	4712	X	4448	-0-	-264	-0-	220	1	4226	2	Y	2					20
							2	9									
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	221	1	4239	2	Y	2					22
							2	9									
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	223	1	4498	2	Y	5	7	1			20
							6	9									
06	4560	X	4376	-0-	-184	-0-	177	1	4197	2	Y	2					22
							2	9									
07	4712	X	3648	-0-	-1064	-0-	158	1	3483	2	Y	6					28
							7	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185324 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681

02	2968	X	1164	-0-	-1804	-0-	60	1	1104	2	Y	-0-	4	1			9
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	89	1	1703	2	Y	1					10
							1	9									
04	2670	X	856	-0-	-1814	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					10
05	2759	X	1082	-0-	-1677	-0-	51	1	1030	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	77	1	1812	2	Y	1					9
							1	9									
07	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	48	1	1050	2	Y	2					11
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185338 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264	X	2924	-0-	-2340	-0-	151	1	2772	2	Y	1	13	1			31
							1	9									
03	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	344	1	6610	2	Y	5					36
							6	9									
04	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	373	1	7161	2	Y	3					39
							3	9									
05	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	202	1	4074	2	Y	4	13	1			30
							4	9									
06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	305	1	7205	2	Y	5					35
							6	9									
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	262	1	5766	2	Y	5					40
							6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187325 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	178	1	3274	2	Y	1	6	1			14
							1	9									
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	190	1	3652	2	Y	1					15
							1	9									
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	178	1	3422	2	Y	2					17
							2	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	170	1	3419	2	Y	4	6	1			15
							4	9									
06	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	108	1	2559	2	Y	1					16
							1	9									
07	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	135	1	2959	2	Y	5					21
							6	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 190846 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-	2	1			4
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	97	1	1865	2	Y	1					5
							1	9									
04	720	N	408	-0-	-312	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					5
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	77	1	1826	2	Y	1					6
							1	9									
*07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	Y	1					7
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192954 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-	2	1			4
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	Y	-0-					4
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1367	2	Y	1					5
							1	9									
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	43	1	1011	2	Y	1					5
							1	9									
*07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1208	2	Y	2					7
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
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
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	113	1	2080	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	2	Y	1					9
							1	9									
04	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	86	1	1650	2	Y	1					10
							1	9									
05	2108	N	1637	-0-	-471	-0-	77	1	1558	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
06	3000	N	3710	-0-	710	710	150	1	3558	2	Y	2					11
							2	9									
*07	1800	N	1090	-0-	-710	-0-	47	1	1041	2	Y	2					13
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 193046 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170

02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-	1	1			3
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	37	1	715	2	Y	-0-					3
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	32	1	613	2	Y	-0-					3
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	30	1	611	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	36	1	841	2	Y	-0-					3
*07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	Y	1					4
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 19 RRCID -> 193052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200

02	1764	N	884	-0-	-880	-0-	46	1	838	2	Y	-0-	3	1			7
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	2	Y	-0-					7
04	1440	N	816	-0-	-624	-0-	40	1	776	2	Y	-0-					7
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	96	1	2265	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	64	1	1408	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 193245 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910

02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	104	1	1916	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	109	1	2094	2	Y	1					8
							1	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	105	1	2009	2	Y	1					9
							1	9									
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	86	1	1742	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1800	N	1719	-0-	-81	-0-	70	1	1648	2	Y	1					9
							1	9									
*07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2608	2	Y	4					13
							4	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 8 RRCID -> 193293 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	363	1	6684	2	Y	2	8	1			20
							2	9									
03	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	388	1	7447	2	Y	3					23
							3	9									
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	364	1	6977	2	Y	3					26
							3	9									
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	360	1	7252	2	Y	2	9	1			19
							2	9									
06	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	324	1	7659	2	Y	4					23
							4	9									
*07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	335	1	7363	2	Y	11					34
							12	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 193522 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A

02	1820	X	971	-0-	-849	-0-	50	1	921	2	Y	-0-	5	1			12
03	2015	X	623	-0-	-1392	-0-	31	1	592	2	Y	-0-					12
04	1230	X	390	-0-	-840	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					12
05	1085	X	595	-0-	-490	-0-	28	1	566	2	Y	1	4	1			9
							1	9									
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-					9
*07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	27	1	601	2	Y	1					10
							1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193549 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880

02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	185	1	3407	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	151	1	2903	2	Y	1					12
							1	9									
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	179	1	3425	2	Y	2					14
							2	9									
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	160	1	3219	2	Y	3	5	1			12
							3	9									
06	2940	X	1383	-0-	-1557	-0-	56	1	1326	2	Y	1					13
							1	9									
07	3038	X	2277	-0-	-761	-0-	99	1	2174	2	Y	4					17
							4	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 193808 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 13163 PERF.12290 - 12950

02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1970	2	Y	1	11	1			35
							1	9									
03	2108	X	1615	-0-	-493	-0-	80	1	1534	2	Y	1					36
							1	9									
04	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	75	1	1433	2	Y	1					37
							1	9									
05	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	79	1	1591	2	Y	2	12	1			27
							2	9									
06	3000	N	3009	-0-	9	9	122	1	2885	2	Y	2					29
							2	9									
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	43	1	952	2	Y	2					31
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 194530 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12000 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	316	1	5823	2	Y	2	9	1			23
							2	9									
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	275	1	5284	2	Y	2					25
							2	9									
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	236	1	4523	2	Y	2					27
							2	9									
05	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	224	1	4525	2	Y	5	9	1			23
							6	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	185	1	4378	2	Y	2					25
							2	9									
*07	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	211	1	4648	2	Y	8					33
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 194591 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8631 - 12900

02	616	N	41	-0-	-575	-0-	2	1	39	2	Y	-0-	2	1			4
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					4
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	1	1			3
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					3
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					3

HUFFMAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 194716 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8557 - 12960

02	1512	N	888	-0-	-624	-0-	46	1	842	2	Y	-0-	2	1			5
03	3100	N	4998	-0-	1898	1898	247	1	4749	2	Y	2					7
							2	9									
04	4670	X	2772	-0-	-1898	-0-	137	1	2634	2	Y	1					8
							1	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	122	1	2466	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	92	1	2166	2	Y	1					9
							1	9									
07	2108	X	877	-0-	-1231	-0-	38	1	838	2	Y	1					10
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 195626 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12180 - 13250

02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	326	1	5997	2	Y	2	12	1			29
							2	9									
03	5983	X	5552	-0-	-431	-0-	275	1	5275	2	Y	2					31
							2	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	419	1	8033	2	Y	5					36
							6	9									
05	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	403	1	8128	2	Y	3	11	1			28
							3	9									
06	5790	X	3786	-0-	-2004	-0-	154	1	3630	2	Y	2					30
							2	9									
07	5983	X	5608	-0-	-375	-0-	243	1	5355	2	Y	9					39
							10	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 10 RRCID -> 196349 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13010 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2925	-0-	125	125	151	1 9	2773	2	Y	1					2
03	1780	N	1655	-0-	-125	-0-	82	1 9	1572	2	Y	1					3
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2646	2	Y	1					4
05	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1898	2	Y	2	1	1			5
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					5
07	279	X	262	-0-	-17	-0-	11	1	251	2	Y	-0-					5

WORTHY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 196684 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	4702	-0-	1902	1902	242	1 9	4458	2	Y	2	2	1			8
03	3100	N	3525	-0-	425	2327	174	1 9	3350	2	Y	1					9
04	3000	N	1926	-0-	-1074	1253	95	1 9	1830	2	Y	1					10
05	3525	X	2272	-0-	-1253	-0-	107	1 9	2163	2	Y	2	3	1			9
06	2640	X	2054	-0-	-586	-0-	83	1 9	1970	2	Y	1					10
07	2728	X	1627	-0-	-1101	-0-	71	1 9	1553	2	Y	3					13

HUFFMAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 197369 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11844 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	N	1959	-0-	-113	-0-	101	1 9	1857	2	Y	1	3	1			8
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2242	2	Y	1					9
04	2610	N	2206	-0-	-404	-0-	109	1 9	2096	2	Y	1					10
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	114	1 9	2300	2	Y	2	3	1			9
06	3000	N	3027	-0-	27	27	123	1 9	2902	2	Y	2					11
07	2294	N	2156	-0-	-138	-0-	94	1 9	2059	2	Y	3					14

HUFFMAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 197371 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11862 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	45	1	830	2	Y	-0-	2	1			4
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	2	Y	-0-					4
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					4
05	961	N	813	-0-	-148	-0-	38	1 9	774	2	Y	1	1	1			4
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	58	1 9	1370	2	Y	1					5
*07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1 9	1127	2	Y	2					7

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	4228 X	932	-0-	-3296	-0-	48	1	884	2	Y	-0-	6	1			12
03	4495 X	1003	-0-	-3492	-0-	50	1	953	2	Y	-0-					12
04	3780 X	856	-0-	-2924	-0-	42	1	814	2	Y	-0-					12
05	2201 X	742	-0-	-1459	-0-	35	1	706	2	Y	1	4	1			9
						1	9									
06	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	127	1	3001	2	Y	2					11
						2	9									
*07	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	104	1	2292	2	Y	4					15
						4	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 197961 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12089 - 13160

02	1036 N	325	-0-	-711	-0-	17	1	308	2	Y	-0-	2	1			4
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	-0-					4
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					4
05	907 N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	863	2	Y	1	1	1			4
						1	9									
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	39	1	920	2	Y	-0-					4
*07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	Y	2					6
						2	9									

O'DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 198385 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12163 - 13330

02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-	1	1			2
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					2
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	48	1	917	2	Y	-0-					2
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	2	Y	-0-					2
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	329	2	Y	1					3
						1	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200013 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11966 - 12790

02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	360	1	6627	2	Y	2	10	1			25
						2	9									
03	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	411	1	7901	2	Y	3					28
						3	9									
04	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	322	1	6176	2	Y	3					31
						3	9									
05	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	329	1	6644	2	Y	7	10	1			28
						8	9									
06	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	226	1	5337	2	Y	3					31
						3	9									
*07	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	271	1	5966	2	Y	5					36
						6	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200018 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930

02	924 N	164	-0-	-760	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1	1			3
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					3
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					3
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	633	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	419	2	Y	-0-					3
*07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	43	1	948	2	Y	2					5
						2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 200136 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	99	1	1817	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	136	1	2607	2	Y	1					8
							1	9									
04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	Y	1					9
							1	9									
05	1829	N	1676	-0-	-153	-0-	79	1	1595	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	49	1	1166	2	Y	1					9
							1	9									
*07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1749	2	Y	3					12
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 200723 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017

02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	307	1	5658	2	Y	5	10	1			29
							6	9									
03	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	303	1	5827	2	Y	2					31
							2	9									
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	276	1	5293	2	Y	2					33
							2	9									
05	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	304	1	6126	2	Y	7	11	1			29
							8	9									
06	5550	X	4538	-0-	-1012	-0-	184	1	4352	2	Y	2					31
							2	9									
07	5735	X	4871	-0-	-864	-0-	211	1	4651	2	Y	8					39
							9	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201798 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970

02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-	4	1			8
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	57	1	1100	2	Y	-0-					8
04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					8
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	109	1	2577	2	Y	1					7
							1	9									
*07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	1					8
							1	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 202022 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059

02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

O'DONNELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 204831 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	Y	-0-	2	1			4
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	110	1	2105	2	Y	1					5
							1	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	87	1	1667	2	Y	1					6
							1	9									
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	138	1	2783	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	67	1	1594	2	Y	1					8
							1	9									
*07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	72	1	1575	2	Y	3					11
							3	9									

O'DONNELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 204832 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990

02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	2			Y	-0-					1
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

WORTHY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205805 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	854	2	Y	-0-	2	1			3
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	47	1	912	2	Y	-0-					3
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					3
05	992	N	830	-0-	-162	-0-	39	1	790	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	44	1	1040	2	Y	1					4
							1	9									
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	2	Y	2					6
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 18 RRCID -> 205847 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230

02	140	N	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					1
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					1
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					1
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					1

MCMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 206051 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530

02	1932	N	1474	-0-	-458	-0-	1474	2			N	-0-					254
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					254
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					254
05	1643	N	527	-0-	-1116	-0-	527	2			N	-0-					254
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					254
07	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					254

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
HUFFMAN "B" UNIT WELL #: 20 RRCID -> 207429 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	133	1	2447	2	Y	1	5	1			13
							1	9									
03	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	123	1	2367	2	Y	1					14
							1	9									
04	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	114	1	2185	2	Y	1					15
							1	9									
05	2294	X	2009	-0-	-285	-0-	95	1	1912	2	Y	2	5	1			12
							2	9									
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	107	1	2533	2	Y	1					13
							1	9									
07	2294	X	1718	-0-	-576	-0-	75	1	1640	2	Y	3					16
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 207965 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170

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

WEDGMAN WELL #: 1 RRCID -> 210653 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A

02	896	N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-					17
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					17
04	960	N	235	-0-	-725	-0-	235	2			N	-0-					17
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	2			N	-0-					17
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					17
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					17

HUFFMAN "B" WELL #: 21 RRCID -> 211056 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12208 - 13220

02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	73	1	1352	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	Y	1					7
							1	9									
04	1320	N	1285	-0-	-35	-0-	64	1	1220	2	Y	1					8
							1	9									
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	62	1	1254	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	69	1	1629	2	Y	1					7
							1	9									
*07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59	1	1301	2	Y	2					9
							2	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 22 RRCID -> 220502 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11925 - 13260

02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	2	Y	1	4	1			10
							1	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1	1893	2	Y	1					11
							1	9									
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	117	1	2234	2	Y	1					12
							1	9									
05	3100	N	3276	-0-	176	176	155	1	3118	2	Y	3	4	1			11
							3	9									
06	2137	N	1961	-0-	-176	-0-	80	1	1880	2	Y	1					12
							1	9									
07	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	53	1	1167	2	Y	2					14
							2	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WORTHY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 221721 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 12286 PERF.11609 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	133	1	2455	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
03	2945	X	2681	-0-	-264	-0-	133	1	2547	2	Y	1					10
							1	9									
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	137	1	2629	2	Y	1					11
							1	9									
05	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	131	1	2636	2	Y	3	4	1			10
							3	9									
06	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	75	1	1762	2	Y	1					11
							1	9									
07	2852	X	1734	-0-	-1118	-0-	75	1	1656	2	Y	3					14
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224215 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776

02	3108	X	2162	-0-	-946	-0-	111	1	2050	2	Y	1	4	1			11
							1	9									
03	2821	X	1479	-0-	-1342	-0-	73	1	1405	2	Y	1					12
							1	9									
04	2730	X	819	-0-	-1911	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					12
05	2666	X	148	-0-	-2518	-0-	7	1	141	2	Y	-0-	4	1			8
06	2580	X	392	-0-	-2188	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					8
07	2387	X	2026	-0-	-361	-0-	88	1	1935	2	Y	3					11
							3	9									

WORTHY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266509 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238

02	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	345	1	6349	2	Y	2	7	1			17
							2	9									
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	257	1	4947	2	Y	2					19
							2	9									
04	5310	X	4934	-0-	-376	-0-	244	1	4688	2	Y	2					21
							2	9									
05	5487	X	5037	-0-	-450	-0-	238	1	4793	2	Y	5	7	1			19
							6	9									
06	5310	X	3894	-0-	-1416	-0-	158	1	3734	2	Y	2					21
							2	9									
07	5487	X	1840	-0-	-3647	-0-	80	1	1757	2	Y	3					24
							3	9									

HUFFMAN "B" WELL #: 23 RRCID -> 266547 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360

02	4620	X	4586	-0-	-34	-0-	236	1	4348	2	Y	2	8	1			21
							2	9									
03	5022	X	4857	-0-	-165	-0-	240	1	4615	2	Y	2					23
							2	9									
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	253	1	4858	2	Y	2					25
							2	9									
05	5115	X	4206	-0-	-909	-0-	199	1	4003	2	Y	4	8	1			21
							4	9									
06	4950	X	3673	-0-	-1277	-0-	149	1	3522	2	Y	2					23
							2	9									
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	241	1	5297	2	Y	6					29
							7	9									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 065954 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

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

BARNARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076372 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810

02	4032	X	2139	-0-	-1893	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	1964	-0-	-2500	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2020	-0-	-2300	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	2403	-0-	-2061	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	2319	-0-	-1551	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847

02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	162	-0-	12	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650

02	1876	N	441	-0-	-1435	-0-	441	2			N	-0-					28
03	2077	N	945	-0-	-1132	-0-	945	2			N	-0-					28
04	1830	N	1164	-0-	-666	-0-	1164	2			N	-0-					28
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					28
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					28
07	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			N	-0-					28

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 1 RRCID -> 144078 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11346 - 11484

02	1316	N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1449	-0-	159	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1078	-0-	-286	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	985	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

02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					32
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					32
04	60	N	65	-0-	5	-0-	65	2			N	-0-					32
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					32
*07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					32

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 146834 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8364 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2		N	-0-			204
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			204
04	2820 X	3051	-0-	231	-0-	3051	2		N	-0-			204
05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-			204
06	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			204
07	2914 X	2879	-0-	-35	-0-	2879	2		N	-0-			204

MCWATTERS, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 147373 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848

02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		Y	-0-			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
05	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	2711	-0-	-499	-0-	2711	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	2733	-0-	-584	-0-	2733	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148437 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728

02	3976 X	1269	-0-	-2707	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
03	4402 X	668	-0-	-3734	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	577	-0-	-3683	-0-	577	2		N	-0-			-0-
05	4092 X	435	-0-	-3657	-0-	435	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	321	-0-	-1839	-0-	321	2		N	-0-			-0-
07	1395 X	292	-0-	-1103	-0-	292	2		N	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 148703 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509

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

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148922 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 11746

02	5124 X	4271	-0-	-853	-0-	4271	2		N	-0-			67
03	5673 X	4055	-0-	-1618	-0-	4055	2		N	-0-			67
04	5490 X	4042	-0-	-1448	-0-	4042	2		N	-0-			67
05	5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	3930	2		N	-0-			67
06	4800 X	3839	-0-	-961	-0-	3839	2		N	-0-			67
07	4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	3319	2		N	-0-			67

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148983 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	1110 N	1876	-0-	766	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
05	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
06	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2		N	-0-			-0-
*07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149546 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149583 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 149644 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 12032

02	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2490	-0-	300	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
05	2759	N	2426	-0-	-333	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2183	-0-	-157	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2248	-0-	-325	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150484 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 8288 - 11570

02	168	N	82	-0-	-86	-0-	82	2			N	-0-					166
03	186	N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					166
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					166
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					166
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					166
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					166

HUDSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150768 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8319 - 11596

02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					80
03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					80
04	1650	N	2272	-0-	622	-0-	2272	2			N	-0-					80
05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					80
06	1650	N	1464	-0-	-186	-0-	1464	2			N	-0-					80
*07	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					80

REED "P" NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150944 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8414 - 11769

02	616	N	526	-0-	-90	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	810	N	330	-0-	-480	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11821 PERF. 8283 - 11700

02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					100
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					100
04	750	N	1637	-0-	887	-0-	1637	2			N	-0-					100
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					100
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					100
*07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					100

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
04	360	N	432	-0-	72	-0-	432	2			N	-0-					33
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
*07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					33

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					77
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					77
04	780	N	1508	-0-	728	-0-	1508	2			N	-0-					77
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					77
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					77
*07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					77

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					94
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					94
04	1650	X	1782	-0-	132	-0-	1782	2			N	-0-					94
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					94
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					94
*07	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					94

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

02	1372	N	1200	-0-	-172	-0-	1200	2			N	-0-					102
03	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					102
04	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					102
05	1333	N	1141	-0-	-192	-0-	1141	2			N	-0-					102
06	1260	N	603	-0-	-657	-0-	603	2			N	-0-					102
07	1209	N	762	-0-	-447	-0-	762	2			N	-0-					102

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	690	N	774	-0-	84	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
*07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153905 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8141 - 11342

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154505 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8330 - 11637

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 2 RRCID -> 154672 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 11896 PERF. 8362 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1619	-0-	-873	-0-	1619	2			N	-0-					27
03	2325	X	1796	-0-	-529	-0-	1796	2			N	-0-					27
04	2250	X	2074	-0-	-176	-0-	2074	2			N	-0-					27
05	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2129	2			N	-0-					27
06	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					27
*07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					27

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	2			N	-0-					92
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					92
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					92
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					92
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					92
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					92

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

02	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2127	-0-	-213	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1841	-0-	-859	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
*07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

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

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155996 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8458 - 11784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156082 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8315 - 8597

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

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156218 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8294 - 11702

02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	2			N	-0-					77
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					77
04	570	N	762	-0-	192	-0-	762	2			N	-0-					77
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					77
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					77
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					77

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

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

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 3 RRCID -> 158083 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8426 - 11652

02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-					1
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					1
*07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					1

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159084 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10338 - 11726

02	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4260	-0-	-514	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3942	-0-	-678	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4345	-0-	-125	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4277	-0-	-342	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					40
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					40
04	60	X	2689	-0-	2629	-0-	2689	2			N	-0-					40
05	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					40
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					40
*07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					40

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			N	-0-					150
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					150
04	840	N	1837	-0-	997	-0-	1837	2			N	-0-					150
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					150
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					150
07	1674	N	726	-0-	-948	-0-	726	2			N	-0-					150

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					67
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					67
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					67
05	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	2			N	-0-					67
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	2			N	-0-					67
07	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			N	-0-					67

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163436 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163437 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-

WIEBOLT WELL #: 2 RRCID -> 172501 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					3
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					3
04	1530	N	2474	-0-	944	-0-	2474	2			Y	-0-					3
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			Y	-0-					3
06	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			Y	-0-					3
*07	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					3

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	1341	2			N	-0-					2
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					2
04	1530	N	1679	-0-	149	-0-	1679	2			N	-0-					2
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					2
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					2
*07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					2

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
04	2670	N	2612	-0-	-58	-0-	2612	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2711	-0-	-234	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
*07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1097	-0-	137	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 177425 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11518 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4424	X	3369	-0-	-1055	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	2613	-0-	-2285	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	5097	-0-	357	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4512	-0-	-107	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
07	5270	X	4257	-0-	-1013	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 177432 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10616 - 12823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	232	-0-	52	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
*07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 178675 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10666 - 12862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2212 X	1620	-0-	-592	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		Y	-0-			-0-
04	2370 X	2974	-0-	604	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
06	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		Y	-0-			-0-
07	2449 X	1449	-0-	-1000	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 179037 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10556 - 12785

02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2		Y	-0-			-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	4155	-0-	465	-0-	4155	2		Y	-0-			-0-
05	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2		Y	-0-			-0-
07	3813 X	3540	-0-	-273	-0-	3540	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 179042 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10677 - 12795

02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-			-0-
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-
04	2130 N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
05	2759 N	2180	-0-	-579	-0-	2180	2		Y	-0-			-0-
06	2370 N	1839	-0-	-531	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
*07	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 179436 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10581 - 12801

02	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 15 RRCID -> 179863 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848

02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1926	-0-	96	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2		Y	-0-			-0-
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2		Y	-0-			-0-
07	1984 N	1842	-0-	-142	-0-	1842	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180020 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028

02	3192 X	2923	-0-	-269	-0-	2923	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3331	-0-	-29	-0-	3331	2		Y	-0-			-0-
05	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		Y	-0-			-0-
06	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2		Y	-0-			-0-
*07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180052 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908

02	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2		Y	-0-			-0-
03	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2		Y	-0-			-0-
04	2130 X	7672	-0-	5542	-0-	7672	2		Y	-0-			-0-
05	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	8861	2		Y	-0-			-0-
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	2184	-0-	-17	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 180552 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752

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

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180592 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916

02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2		Y	-0-					-0-
04	1560	X	2510	-0-	950	-0-	2510	2		Y	-0-					-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		Y	-0-					-0-
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-					-0-
07	1612	X	668	-0-	-944	-0-	668	2		Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 6 RRCID -> 181040 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756

02	3892	X	3402	-0-	-490	-0-	3402	2		Y	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2		Y	-0-					-0-
04	4170	X	4386	-0-	216	-0-	4386	2		Y	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		Y	-0-					-0-
*07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 181366 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977

02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		Y	-0-					-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		Y	-0-					-0-
04	570	N	1803	-0-	1233	-0-	1803	2		Y	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		Y	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-					-0-
*07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 14 RRCID -> 181445 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871

02	2688	N	2046	-0-	-642	-0-	2046	2		Y	-0-					-0-
03	2976	N	2707	-0-	-269	-0-	2707	2		Y	-0-					-0-
04	2730	N	2430	-0-	-300	-0-	2430	2		Y	-0-					-0-
05	2263	N	2251	-0-	-12	-0-	2251	2		Y	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2		Y	-0-					-0-
07	2511	N	2043	-0-	-468	-0-	2043	2		Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 181595 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828

02	2492	N	2383	-0-	-109	-0-	2383	2		Y	-0-					-0-
03	2635	N	2616	-0-	-19	-0-	2616	2		Y	-0-					-0-
04	2430	N	2587	-0-	157	-0-	2587	2		Y	-0-					-0-
05	2635	N	2565	-0-	-70	-0-	2565	2		Y	-0-					-0-
06	2520	N	2236	-0-	-284	-0-	2236	2		Y	-0-					-0-
*07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

02	4676	X	1445	-0-	-3231	-0-	1445	2		Y	-0-					-0-
03	5177	X	1936	-0-	-3241	-0-	1936	2		Y	-0-					-0-
04	4680	X	6226	-0-	1546	-0-	6226	2		Y	-0-					-0-
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		Y	-0-					-0-
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		Y	-0-					-0-
07	5580	X	4255	-0-	-1325	-0-	4255	2		Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	2450	-0-	-714	-0-	2450	2			Y	-0-					9
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3606	2	113	9	Y	103	72	1			40
04	3060	X	3326	-0-	266	-0-	3326	2			Y	-0-	33	1			7
05	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			Y	-0-					7
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			Y	-0-					7
07	3720	X	3220	-0-	-500	-0-	3220	2			Y	-0-					7

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

02	924	N	505	-0-	-419	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	3122	-0-	2132	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3721	-0-	621	621	3721	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3316	-0-	316	937	3316	2			Y	-0-					-0-
*07	4282	X	3345	-0-	-937	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 182058 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916

02	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
04	1590	X	2627	-0-	1037	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
*07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182151 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825

02	4816	X	4167	-0-	-649	-0-	4167	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	5098	-0-	-234	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	6270	X	5243	-0-	-1027	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	5022	-0-	-1457	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	3565	-0-	-2705	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	2936	-0-	-2489	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 13 RRCID -> 182223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795

02	1512	N	1481	-0-	-31	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 12 RRCID -> 182814 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792

02	2100	X	1985	-0-	-115	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1931	-0-	-394	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2927	-0-	677	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	1910	-0-	-415	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 182835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786

02	1428	N	1002	-0-	-426	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	1123	-0-	163	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 5 RRCID -> 182898 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	3525	-0-	3045	-0-	3525	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	3586	-0-	486	486	3586	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	2840	-0-	-160	326	2840	2			Y	-0-					-0-
*07	3582 X	3256	-0-	-326	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 183282 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841

02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	2808	-0-	-192	-0-	2808	2			Y	-0-					-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
06	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
*07	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 183349 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836

02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
03	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
04	3240 X	4116	-0-	876	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
*07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 183519 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10728 - 12748

02	3948 X	2338	-0-	-1610	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	2251	-0-	-1004	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
04	2370 X	2080	-0-	-290	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
05	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2520 X	2073	-0-	-447	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1817	-0-	-787	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 183542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776

02	3416 X	3406	-0-	-10	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	3431	-0-	311	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	4020 X	3992	-0-	-28	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
07	4154 X	3736	-0-	-418	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 183897 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915

02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
03	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3612	-0-	42	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
06	3570 X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3689 X	2290	-0-	-1399	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 183987 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765

02	1736 X	398	-0-	-1338	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	1922 X	270	-0-	-1652	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	1050 X	3021	-0-	1971	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			Y	-0-					-0-
06	420 X	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
07	1922 X	232	-0-	-1690	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 2 RRCID -> 184173 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11410 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 13 RRCID -> 184312 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13026 PERF.10728 - 12751

02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	3926	-0-	2276	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			Y	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
*07	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 184315 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10716 - 12785

02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2894	-0-	-20	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2713	-0-	-107	-0-	2713	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2518	-0-	-332	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2910	-0-	-35	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 17 RRCID -> 184427 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10496 - 12812

02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1730	-0-	170	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
*07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 18 RRCID -> 184952 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10992 - 12911

02	3136	X	2884	-0-	-252	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2944	-0-	-311	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2338	-0-	-752	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2758	-0-	-435	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 185053 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10582 - 12907

02	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3690	-0-	-123	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	3571	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3516	-0-	-144	-0-	3516	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3700	-0-	-82	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 185129 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.10768 - 12805

02	4284	X	3881	-0-	-403	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	4268	-0-	-227	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3934	-0-	-416	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-
06	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185524 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 12886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	963	-0-	663	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 185903 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10764 - 12810

02	5012	X	4561	-0-	-451	-0-	4561	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4687	-0-	-490	-0-	4687	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	3658	-0-	-1426	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3756	-0-	-1134	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	2944	-0-	-2109	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 12 RRCID -> 185939 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920

02	756	N	577	-0-	-179	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	722	-0-	2	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 8 RRCID -> 185961 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820

02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	1004	-0-	524	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 185974 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753

02	2156	N	1588	-0-	-568	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	2704	-0-	934	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2237	-0-	-398	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10674 - 12792

02	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3849	-0-	-51	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3384	-0-	-646	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186172 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11088 - 12881

02	3864	X	3710	-0-	-154	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
03	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	3735	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3765	-0-	-358	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3609	-0-	-381	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 9 RRCID -> 186284 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10685 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4368 X	2583	-0-	-1785	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
03	4836 X	4159	-0-	-677	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-
04	4680 X	4379	-0-	-301	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			Y	-0-					-0-
07	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 15 RRCID -> 186596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743

02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	3458	-0-	878	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
*07	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 19 RRCID -> 186926 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839

02	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
03	1457 N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
05	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
*07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 7 RRCID -> 187029 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838

02	2716 X	2002	-0-	-714	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2728 X	2433	-0-	-295	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
04	2520 X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
05	2511 X	2239	-0-	-272	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
06	2340 X	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
*07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 187078 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935

02	3640 X	2483	-0-	-1157	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	2850	-0-	-2017	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	2358	-0-	-2352	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	4867 X	1950	-0-	-2917	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
06	2760 X	1574	-0-	-1186	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	1880	-0-	-972	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888

02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100 N	2530	-0-	430	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
05	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
07	2418 N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187589 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976

02	3444 X	3234	-0-	-210	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
03	3813 X	3610	-0-	-203	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2996	-0-	26	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
05	3596 X	3403	-0-	-193	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3437	-0-	-159	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT "B" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187590 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 187772 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880

02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
04	1380	X	3657	-0-	2277	-0-	3657	2			Y	-0-					-0-
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
06	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
*07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 187805 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939

02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2781	-0-	-505	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2444	-0-	-736	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 187810 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844

02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	659	-0-	-661	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	405	-0-	-1114	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	410	-0-	-520	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 20 RRCID -> 187825 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839

02	1456	N	898	-0-	-558	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1407	-0-	-213	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
*07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187839 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884

02	2828	X	2674	-0-	-154	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	3611	-0-	581	-0-	3611	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1398	-0-	-1578	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 11 RRCID -> 188266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824

02	3220	X	2554	-0-	-666	-0-	2554	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3207	-0-	-358	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
06	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
*07	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 16 RRCID -> 188275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-			-0-
04	1590 X	2962	-0-	1372	-0-	2962	2		Y	-0-			-0-
05	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		Y	-0-			-0-
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2		Y	-0-			-0-
*07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188331 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962

02	3584 X	1983	-0-	-1601	-0-	1983	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2108	-0-	-1860	-0-	2108	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	2004	-0-	-1836	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
05	2325 X	1974	-0-	-351	-0-	1974	2		Y	-0-			-0-
06	2130 X	1650	-0-	-480	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
07	2201 X	1569	-0-	-632	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 17 RRCID -> 188485 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855

02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
03	1922 X	1735	-0-	-187	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
04	1860 X	1994	-0-	134	-0-	1994	2		Y	-0-			-0-
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2		Y	-0-			-0-
*07	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 188765 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941

02	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3817	-0-	-58	-0-	3817	2		Y	-0-			-0-
04	3750 X	3661	-0-	-89	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2		Y	-0-			-0-
07	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	3825	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 188796 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836

02	2688 X	2027	-0-	-661	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2		Y	-0-			-0-
04	2700 X	2882	-0-	182	-0-	2882	2		Y	-0-			-0-
05	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2		Y	-0-			-0-
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
*07	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

02	1484 N	1284	-0-	-200	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
04	1380 N	1735	-0-	355	-0-	1735	2		Y	-0-			-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		Y	-0-			-0-
*07	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
03	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
04	1650 X	1340	-0-	-310	-0-	1340	2		Y	-0-			-0-
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2		Y	-0-			-0-
06	1740 X	1485	-0-	-255	-0-	1485	2		Y	-0-			-0-
07	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	1046	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1450	-0-	-162	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1467	-0-	-123	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188944 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11798 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					1
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	340	2	11	9	Y	10	7	1			4
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-	3	1			1
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
06	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					1
*07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					1

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188945 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.11395 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2393	-0-	-99	-0-	2393	2			Y	-0-					8
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2658	2	86	9	Y	78	55	1			31
04	2640	N	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			Y	-0-	26	1			5
05	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	2632	2			Y	-0-					5
06	2670	N	2481	-0-	-189	-0-	2481	2			Y	-0-					5
07	2697	N	2457	-0-	-240	-0-	2457	2			Y	-0-					5

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 188951 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11020 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	1439	-0-	-73	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1640	-0-	80	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1611	-0-	-39	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189016 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11110 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2208	-0-	-117	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2335	-0-	85	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
*07	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 189022 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10787 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	3645	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3475	-0-	-95	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3473	-0-	-216	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189049 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	475	-0-	-3809	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	976	-0-	-3519	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	2650	-0-	-1580	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2047	-0-	-619	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
*07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COCHRUM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189287 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10698 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2180	-0-	-60	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1935	-0-	-514	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	2358	-0-	468	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	1892	-0-	-526	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 18 RRCID -> 189415 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10770 - 12898

02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
03	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-
04	2430	X	3722	-0-	1292	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
*07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 22 RRCID -> 189495 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11004 - 12876

02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1900	-0-	-20	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1744	-0-	-240	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1551	-0-	-402	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 189527 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11030 - 12807

02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	908	-0-	818	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 19 RRCID -> 189593 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10745 - 12827

02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2627	-0-	47	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2571	-0-	-9	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 20 RRCID -> 189596 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10724 - 12904

02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
03	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	2224	-0-	874	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
*07	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 189862 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	3253	-0-	2383	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
*07	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189865 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	1890 N	2674	-0-	784	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-
05	2914 N	2582	-0-	-332	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
06	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
07	2759 N	2532	-0-	-227	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 189955 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912

02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
03	1860 N	1771	-0-	-89	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
04	1590 N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1166	-0-	-818	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1102	-0-	-608	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	960	-0-	-466	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 11 RRCID -> 189959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835

02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	3343	-0-	283	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			Y	-0-					-0-
*07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 190014 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814

02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
03	713 N	653	-0-	-60	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	70	-0-	-560	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	345	-0-	-275	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 190018 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851

02	3668 X	2925	-0-	-743	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
03	3844 X	3427	-0-	-417	-0-	3427	2			Y	-0-					-0-
04	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	3224 X	3073	-0-	-151	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
06	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
07	3596 X	2755	-0-	-841	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 190046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10674 - 12869

02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1669	-0-	-281	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1491	-0-	-710	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
06	1890 N	1438	-0-	-452	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 12 RRCID -> 190145 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10676 - 13016

02	3528 X	2579	-0-	-949	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
04	3030 X	3500	-0-	470	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	4034	-0-	-196	-0-	4034	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4230	-0-	-141	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190491 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11560 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	403	-0-	-1053	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	374	-0-	-1083	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	575	-0-	185	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
*07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1176	N	1167	-0-	-9	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1429	-0-	-555	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1986	-0-	816	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
*07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3416	X	3067	-0-	-349	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3457	-0-	-773	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	3570	-0-	-801	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	3828	-0-	-402	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 24 RRCID -> 190842 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11004 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3234	-0-	434	434	3234	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	791	3457	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	3110	-0-	650	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2054	-0-	-953	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	245	-0-	-2665	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	127	-0-	-2880	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190851 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12084 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	946	-0-	-1596	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	1759	-0-	-671	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	557	-0-	-1768	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
*07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 15 RRCID -> 190897 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10726 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388	X	2169	-0-	-1219	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1919	-0-	-1832	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2455	-0-	-575	-0-	2455	2			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1976	-0-	-442	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1604	-0-	-706	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
*07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WORTHY 'A' WELL #: 3 RRCID -> 190900 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1243	-0-	673	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 16 RRCID -> 190920 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812

02	3668	X	3452	-0-	-216	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	3350	-0-	410	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3230	-0-	-460	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3473	-0-	-340	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 190937 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140

02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3680	-0-	-474	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3968	-0-	308	-0-	3968	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3935	-0-	-219	-0-	3935	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3687	-0-	-333	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4070	-0-	-84	-0-	4070	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191151 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362

02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	2			N	-0-					14
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					14
04	1200	N	1061	-0-	-139	-0-	1061	2			N	-0-					14
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					14
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					14
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					14

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 191223 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850

02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	3685	-0-	325	-0-	3685	2			Y	-0-					-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					-0-
*07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191232 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 191266 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10822 - 12886

02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2380	-0-	-162	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
*07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 25 RRCID -> 191272 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.10888 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
03	1860	X	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
04	1800	X	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
06	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
*07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 191329 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11152 - 12891

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	124	-0-	94	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 191335 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 12116

02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1957	-0-	-430	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

SCHILL, MARY JANE WELL #: 3 RRCID -> 191365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13112 PERF.10865 - 12858

02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	924	-0-	24	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
*07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 191490 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 13009 PERF.11720 - 12063

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

02	2212	X	1316	-0-	-896	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1257	-0-	-634	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	1650	-0-	-60	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
06	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
*07	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 191902 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900

02	2240	N	2048	-0-	-192	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2099	-0-	-412	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	1858	-0-	-392	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 192091 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
04	1710 N	2161	-0-	451	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192154 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF.10755 - 12874

02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			Y	-0-					-0-
03	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
04	4920 X	7119	-0-	2199	-0-	7119	2			Y	-0-					-0-
05	8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			Y	-0-					-0-
06	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			Y	-0-					-0-
07	5084 X	3130	-0-	-1954	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192160 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11262 - 12942

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

CAGLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192496 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11385 - 12872

02	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2263 X	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	2197	-0-	-113	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
06	2310 X	2145	-0-	-165	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

02	3668 X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
03	4061 X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	2157	-0-	-1773	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
*07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

02	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	2130 X	3846	-0-	1716	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					-0-
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
*07	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	108	-0-	48	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 3 RRCID -> 193351 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	2595	-0-	375	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2		Y	-0-			-0-
06	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-			-0-
*07	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193413 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574

02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2		Y	-0-			-0-
03	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		Y	-0-			-0-
04	2970 X	3751	-0-	781	-0-	3751	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	2908	-0-	-161	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
06	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		Y	-0-			-0-
*07	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 193430 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		Y	-0-			-0-
03	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
04	1020 N	573	-0-	-447	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
05	1054 N	819	-0-	-235	-0-	819	2		Y	-0-			-0-
06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-			-0-
*07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

02	4256 X	4013	-0-	-243	-0-	4013	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4473	-0-	-115	-0-	4473	2		Y	-0-			-0-
04	4440 X	4314	-0-	-126	-0-	4314	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4480	-0-	-108	-0-	4480	2		Y	-0-			-0-
06	4380 X	4140	-0-	-240	-0-	4140	2		Y	-0-			-0-
*07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

02	2884 X	1843	-0-	-1041	-0-	1843	2		Y	-0-			-0-
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2075	-0-	-745	-0-	2075	2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	2384	2		Y	-0-			-0-
06	3090 X	2936	-0-	-154	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
07	3193 X	2432	-0-	-761	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 193501 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549

02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
04	630 N	1927	-0-	1297	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2		N	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193620 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
03	2139 N	2115	-0-	-24	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
04	1680 N	1985	-0-	305	-0-	1985	2		Y	-0-			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2032	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 193659 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806

02	2548 X	1853	-0-	-695	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
03	2418 X	1588	-0-	-830	-0-	1588	2		Y	-0-			-0-
04	1830 N	1946	-0-	116	-0-	1946	2		Y	-0-			-0-
05	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
06	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		Y	-0-			-0-
07	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1991	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2		Y	-0-			-0-
03	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2		Y	-0-			-0-
04	1740 X	2582	-0-	842	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2		Y	-0-			-0-
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2		Y	-0-			-0-
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

02	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			25
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			25
04	1800 N	3653	-0-	1853	-0-	3653	2		N	-0-			25
05	3100 N	3702	-0-	602	602	3702	2		N	-0-			25
06	3000 N	3388	-0-	388	990	3388	2		N	-0-			25
*07	4458 X	3468	-0-	-990	-0-	3468	2		N	-0-			25

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

02	2492 X	2421	-0-	-71	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
03	2759 X	2626	-0-	-133	-0-	2626	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
05	2697 X	2366	-0-	-331	-0-	2366	2		Y	-0-			-0-
06	2610 X	2453	-0-	-157	-0-	2453	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194751 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862

02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	589 N	523	-0-	-66	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06	690 N	480	-0-	-210	-0-	480	2		N	-0-			-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	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

02	5979 X	4208	-0-	-1771	-0-	4208	2		Y	-0-			-0-
03	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	4344	-0-	1554	-0-	4344	2		Y	-0-			-0-
05	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2		Y	-0-			-0-
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2		Y	-0-			-0-
*07	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 4 RRCID -> 194760 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
03	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			Y	-0-					-0-
04	1140 X	5290	-0-	4150	-0-	5290	2			Y	-0-					-0-
05	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			Y	-0-					-0-
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
*07	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194954 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12938 PERF.11275 - 12772

02	1904 N	1814	-0-	-90	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
03	2108 N	1602	-0-	-506	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
04	2040 N	2128	-0-	88	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
05	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	1637	-0-	-471	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196009 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11060 - 12870

02	4508 X	4396	-0-	-112	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	5030	-0-	680	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-
06	4710 X	4665	-0-	-45	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4778	-0-	-430	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196057 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11088 - 12612

02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
04	840 N	1257	-0-	417	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196243 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11510 - 12638

02	1344 N	1221	-0-	-123	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	904	-0-	-446	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1149	-0-	-215	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*07	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 196246 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10430 - 11306

02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
04	3840 X	2168	-0-	-1672	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
*07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 196356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11036 - 12516

02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
03	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
04	3930 X	4006	-0-	76	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
06	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					-0-
*07	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196475 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13104 PERF.11360 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2884 X	2512	-0-	-372	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	2571	-0-	-159	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
*07	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196479 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10307 - 11470

02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 196485 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11942 - 12246

02	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3391	-0-	-509	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	2822	-0-	-1438	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	2433	-0-	-1969	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

02	3304 X	724	-0-	-2580	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	3658 X	1988	-0-	-1670	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
04	3540 X	1939	-0-	-1601	-0-	1939	2			Y	-0-					-0-
05	2077 X	1130	-0-	-947	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
06	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
07	2015 X	191	-0-	-1824	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

02	3892 X	3200	-0-	-692	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
03	4309 X	4284	-0-	-25	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3253	-0-	-917	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3810	-0-	-282	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
06	4140 X	3386	-0-	-754	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4278 X	3902	-0-	-376	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

02	3976 X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
04	4260 X	4216	-0-	-44	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
05	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	3603	-0-	-747	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	4495 X	3937	-0-	-558	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196538 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720

02	2156 X	443	-0-	-1713	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	2387 X	532	-0-	-1855	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	464	-0-	-1846	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	2387 X	2059	-0-	-328	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
06	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
*07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196540 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2716 X	2521	-0-	-195	-0-	2521 2		Y	-0-			-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		Y	-0-			-0-
04	2820 X	2939	-0-	119	-0-	2939 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2525	-0-	-389	-0-	2525 2		Y	-0-			-0-
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2124	-0-	-914	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921

02	3584 X	3441	-0-	-143	-0-	3441 2		Y	-0-			-0-
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307 2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3423	-0-	213	-0-	3423 2		Y	-0-			-0-
05	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514 2		Y	-0-			-0-
06	3840 X	3461	-0-	-379	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-
*07	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196604 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12442 PERF.11974 - 12274

02	2660 X	756	-0-	-1904	-0-	756 2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	1396	-0-	-1549	-0-	1396 2		Y	-0-			-0-
04	2340 X	2313	-0-	-27	-0-	2313 2		Y	-0-			-0-
05	2015 X	1166	-0-	-849	-0-	1166 2		Y	-0-			-0-
06	1950 X	967	-0-	-983	-0-	967 2		Y	-0-			-0-
07	2387 X	732	-0-	-1655	-0-	732 2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196696 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8606 - 11885

02	1400 N	1103	-0-	-297	-0-	1103 2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
04	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		Y	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1358 2		Y	-0-			-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196895 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10509 - 12692

02	2016 N	1653	-0-	-363	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
03	2046 N	1414	-0-	-632	-0-	1414 2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	1653	-0-	-147	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
05	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	1688 2		Y	-0-			-0-
06	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	1617	-0-	-88	-0-	1617 2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

02	2156 N	2050	-0-	-106	-0-	2050 2		N	-0-			92
03	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	2070 2		N	-0-			92
04	2250 N	2315	-0-	65	-0-	2315 2		N	-0-			92
05	2263 N	1881	-0-	-382	-0-	1881 2		N	-0-			92
06	2010 N	1634	-0-	-376	-0-	1634 2		N	-0-			92
07	2387 N	2082	-0-	-305	-0-	2082 2		N	-0-			92

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

02	3780 X	3184	-0-	-596	-0-	3184 2		Y	-0-			-0-
03	4185 X	3984	-0-	-201	-0-	3984 2		Y	-0-			-0-
04	3900 X	3911	-0-	11	-0-	3911 2		Y	-0-			-0-
05	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	3567 2		Y	-0-			-0-
06	3870 X	3618	-0-	-252	-0-	3618 2		Y	-0-			-0-
07	4030 X	3747	-0-	-283	-0-	3747 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		Y	-0-			-0-
04	2070 N	2624	-0-	554	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
05	2852 N	2503	-0-	-349	-0-	2503	2		Y	-0-			-0-
06	2760 N	2502	-0-	-258	-0-	2502	2		Y	-0-			-0-
*07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197301 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494

02	3696 X	3402	-0-	-294	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	1976	-0-	-2023	-0-	1976	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	2159	-0-	-1681	-0-	2159	2		Y	-0-			-0-
05	3875 X	2926	-0-	-949	-0-	2926	2		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	3105	2		Y	-0-			-0-
*07	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197356 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195

02	2492 X	2284	-0-	-208	-0-	2284	2		Y	-0-			-0-
03	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	3277	-0-	607	-0-	3277	2		Y	-0-			-0-
05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	1889	-0-	-781	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
*07	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 197360 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944

02	3752 X	2902	-0-	-850	-0-	2902	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	2111	-0-	-2043	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	5067	-0-	1737	-0-	5067	2		Y	-0-			-0-
05	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		Y	-0-			-0-
06	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		Y	-0-			-0-
*07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197365 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10663 - 12707

02	1708 N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
03	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1836	-0-	456	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
07	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2		N	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10800 - 12859

02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
04	300 N	2704	-0-	2404	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3024	-0-	24	24	3024	2		N	-0-			-0-
*07	2834 N	2810	-0-	-24	-0-	2810	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11150 - 12880

02	1484 N	1442	-0-	-42	-0-	1442	2		Y	-0-			-0-
03	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	1571	2		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
05	1612 N	1508	-0-	-104	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
06	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5320	X	4484	-0-	-836	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5013	-0-	-753	-0-	5013	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4843	-0-	-427	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4551	-0-	-459	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
*07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2284	-0-	-266	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2329	-0-	-306	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2213	-0-	-127	-0-	2213	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2324	X	1024	-0-	-1300	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1316	-0-	-1102	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
05	1767	X	1135	-0-	-632	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
*07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-

WEST OAKS WELL #: 1 RRCID -> 198356 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1827	-0-	1047	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 198446 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199201 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2276	-0-	386	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1375	-0-	-605	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	965	-0-	-1081	-0-	965	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199206 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	2889	-0-	-415	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	4408	-0-	1108	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	2758	-0-	-512	-0-	2758	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3010	-0-	-741	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199208 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	X	1575	-0-	-413	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
03	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
04	2130	X	2868	-0-	738	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
*07	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 199268 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088

02	2184	X	1641	-0-	-543	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2434	-0-	94	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
*07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564

02	1428	N	1260	-0-	-168	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1394	-0-	134	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1335	-0-	-255	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1014	-0-	-412	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929

02	4172	X	3988	-0-	-184	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3821	-0-	-736	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	4073	-0-	83	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3484	-0-	-918	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3530	-0-	-730	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3511	-0-	-891	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110

02	1400	N	889	-0-	-511	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	849	-0-	-701	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	2233	-0-	1333	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
*07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200386 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10365 - 11482

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1234	-0-	214	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 200669 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11021 - 12302

02	2324	N	2110	-0-	-214	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2396	-0-	-115	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2299	-0-	19	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 200702 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.10918 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	122	-0-	-2622	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	125	-0-	-2913	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	2940 X	41	-0-	-2899	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	2790 X	29	-0-	-2761	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
*07	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

02	3192 X	2881	-0-	-311	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	2893	-0-	-527	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2539	-0-	-902	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2243	-0-	-847	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3125	-0-	-68	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
04	3150 X	3057	-0-	-93	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2921	-0-	-396	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2776	-0-	-434	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

02	4144 X	3929	-0-	-215	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	4180	-0-	-315	-0-	4180	2			Y	-0-					-0-
04	4290 X	4318	-0-	28	-0-	4318	2			Y	-0-					-0-
05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
06	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4414	-0-	-50	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201261 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11094 - 12625

02	1540 N	1448	-0-	-92	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1606	-0-	-44	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
06	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201555 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10467 - 12552

02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
04	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
*07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 201634 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 12202

02	2856 X	2576	-0-	-280	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2715	-0-	-416	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
04	3000 X	1446	-0-	-1554	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	1234	-0-	-1866	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	313	-0-	-2597	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
07	2852 X	505	-0-	-2347	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202220 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2417	-0-	77	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2395	-0-	-116	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2249	-0-	-181	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2276	-0-	-235	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202263 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592

02	2324	N	2031	-0-	-293	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2453	-0-	-120	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2367	-0-	327	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2312	-0-	-58	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2405	-0-	-44	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202981 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540

02	2772	X	2327	-0-	-445	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2842	-0-	-165	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505

02	3080	X	2298	-0-	-782	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1768	-0-	-602	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1959	-0-	-1101	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	795	-0-	-2367	-0-	795	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342

02	4760	X	2504	-0-	-2256	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	6441	-0-	2151	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
06	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716

02	2408	X	2363	-0-	-45	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2789	-0-	719	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2604	N	2222	-0-	-382	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2003	-0-	-397	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2140	-0-	-526	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 203883 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11263 - 12125

02	3556	X	3271	-0-	-285	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	3545	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3345	-0-	-315	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	2689	-0-	-821	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3232	-0-	-395	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203900 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11211 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
03	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	3324	-0-	624	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2784	-0-	-37	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204029 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13138 PERF.10590 - 11492

02	1540	N	757	-0-	-783	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3679	-0-	579	579	3679	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	3814	-0-	2374	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-
05	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
*07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204380 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10224 - 12424

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	229	-0-	19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204388 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.10673 - 12496

02	3276	X	3008	-0-	-268	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3240	-0-	-387	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3434	-0-	134	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3334	-0-	-200	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 205121 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10940 - 12791

02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3213	-0-	153	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3357	-0-	-243	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205551 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 12616

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 205560 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11254 - 12110

02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	3024	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	2609	-0-	-1051	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2599	-0-	-1183	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
*07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 206095 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10895 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3556 X	3472	-0-	-84	-0-	3472	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3856	-0-	-81	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3225	-0-	-345	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3844 X	3249	-0-	-595	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3158	-0-	-686	-0-	3158	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

02	1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1197	-0-	87	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870 N	795	-0-	-75	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
06	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	837 N	833	-0-	-4	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

02	3752 X	3519	-0-	-233	-0-	3519	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3892	-0-	-262	-0-	3892	2			Y	-0-					-0-
04	4020 X	3484	-0-	-536	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
05	3906 X	3559	-0-	-347	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
06	3780 X	3221	-0-	-559	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3906 X	3761	-0-	-145	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 206959 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860

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

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207045 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591

02	1260 N	1054	-0-	-206	-0-	1054	2			N	-0-					21
03	1364 N	1010	-0-	-354	-0-	1010	2			N	-0-					21
04	1320 N	930	-0-	-390	-0-	930	2			N	-0-					21
05	1178 N	930	-0-	-248	-0-	930	2			N	-0-					21
06	990 N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-					21
07	961 N	682	-0-	-279	-0-	682	2			N	-0-					21

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207209 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863

02	3696 X	3001	-0-	-695	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	3455	-0-	-1288	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4590	-0-	-360	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	3862	-0-	-1253	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	4950 X	2714	-0-	-2236	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
*07	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	2106	-0-	-554	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
03	2511 N	2216	-0-	-295	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	1998	-0-	-42	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
05	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
06	2130 N	2003	-0-	-127	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
07	2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1843	-0-	193	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1627	-0-	-140	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
06	1740 N	1302	-0-	-438	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
*07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

02	2492 X	1912	-0-	-580	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
04	2670 X	3103	-0-	433	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
06	2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 207464 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10813 - 12852

02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	1548	-0-	888	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
*07	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 207474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.10898 - 12902

02	2016 N	1532	-0-	-484	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
03	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
05	1705 N	1097	-0-	-608	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1350 N	902	-0-	-448	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
07	1426 N	694	-0-	-732	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 207492 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11844 - 12260

02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3312	-0-	-5	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2632	-0-	-578	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
05	3317 X	2278	-0-	-1039	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
06	3210 X	2556	-0-	-654	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
*07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207522 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11148 - 12110

02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	6320	-0-	3220	3220	6320	2			N	-0-					-0-
04	960 N	5424	-0-	4464	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	4955	-0-	1855	1855	4955	2			N	-0-					-0-
06	6321 X	4466	-0-	-1855	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
*07	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208100 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11261 - 12154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	2432	-0-	-900	-0-	2432	2		Y	-0-			-0-
03	3689 X	3456	-0-	-233	-0-	3456	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3051	-0-	-69	-0-	3051	2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	3217	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	3102	-0-	-228	-0-	3102	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208413 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11278 - 12752

02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	1344	-0-	84	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
05	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1381	2		N	-0-			-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 7 RRCID -> 208421 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11225 - 11686

02	2100 N	1927	-0-	-173	-0-	1927	2		Y	-0-			-0-
03	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2		Y	-0-			-0-
04	2010 N	1051	-0-	-959	-0-	1051	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	2009	-0-	-130	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-			-0-
*07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208663 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10292 - 12606

02	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
03	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2		Y	-0-			-0-
04	120 X	2834	-0-	2714	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
05	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		Y	-0-			-0-
*07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 209287 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11452 - 12230

02	13304 X	3516	-0-	-9788	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
03	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-
04	1740 X	4950	-0-	3210	-0-	4950	2		Y	-0-			-0-
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		Y	-0-			-0-
06	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		Y	-0-			-0-
*07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 209540 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10247 - 11425

02	196 N	193	-0-	-3	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
04	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-			-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2		N	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 209607 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10850 - 11783

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

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10190 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1809	-0-	789	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1624	-0-	-143	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1542	-0-	-108	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1169	-0-	-691	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					27
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					27
04	600	N	722	-0-	122	-0-	722	2			N	-0-					27
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					27
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			N	-0-					27
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	2818	-0-	958	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1703	-0-	-157	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

02	4368	X	4199	-0-	-169	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4720	-0-	-116	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4448	-0-	-232	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4446	-0-	-390	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3791	-0-	-889	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4559	-0-	-153	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	2290	-0-	850	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
06	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2156	-0-	86	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

02	4844	X	4562	-0-	-282	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
03	5363	X	4885	-0-	-478	-0-	4885	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4829	-0-	-31	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4907	-0-	-146	-0-	4907	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4496	-0-	-394	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4256	-0-	-797	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	900	N	898	-0-	-2	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

02	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					40
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					40
04	360	N	461	-0-	101	-0-	461	2			N	-0-					40
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					40
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
*07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					40

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

02	2156	X	1028	-0-	-1128	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	1323	-0-	-1064	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	3294	-0-	2184	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4227	-0-	1127	1127	4227	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2385	-0-	-615	512	2385	2			Y	-0-					-0-
*07	2578	X	2066	-0-	-512	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210383 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10791 - 13005

02	3780	X	3680	-0-	-100	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4156	-0-	-29	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3862	-0-	142	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3744	-0-	-317	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210546 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11262 - 12710

02	1792	X	1780	-0-	-12	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1154	-0-	-1233	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 28 RRCID -> 210649 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10730 - 12808

02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2020	-0-	-260	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	1635	-0-	-765	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1811	-0-	-266	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210651 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11444 - 12630

02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3308	-0-	-292	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3332	-0-	-388	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3381	-0-	-219	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
*07	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210923 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11304 - 12624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-
04	2550 N	2784	-0-	234	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2976 N	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
06	2820 N	2698	-0-	-122	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
*07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 210928 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11258 - 12842

02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1953	-0-	423	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 211156 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10932 - 12827

02	2800 X	1897	-0-	-903	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	2183	-0-	-917	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	1961	-0-	-949	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
05	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
06	2160 X	1892	-0-	-268	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
07	2170 X	1754	-0-	-416	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 6 RRCID -> 211470 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11171 - 12472

02	4452 X	2827	-0-	-1625	-0-	2827	2			Y	-0-					-0-
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	4647	-0-	777	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4111	-0-	-1109	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4201	-0-	-1193	-0-	4201	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211474 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12966 PERF.10684 - 12892

02	3808 X	2530	-0-	-1278	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
03	4154 X	3497	-0-	-657	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
04	4020 X	3209	-0-	-811	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	3223	-0-	-931	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3282	-0-	-108	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211480 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790

02	3304 X	3011	-0-	-293	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
06	3690 X	3444	-0-	-246	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211768 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536

02	2016 X	1334	-0-	-682	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
04	1860 X	7568	-0-	5708	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*07	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILBURN WELL #: 5 RRCID -> 211778 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	1782	-0-	1032	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	395	-0-	-380	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
*07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211782 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461

02	2268	N	2266	-0-	-2	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2234	-0-	-196	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 22 RRCID -> 212215 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826

02	3080	X	1723	-0-	-1357	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3110	-0-	-300	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3739	-0-	439	-0-	3739	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3318	-0-	-92	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212407 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499

02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1522	-0-	1342	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 212916 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10834 - 11678

02	3248	X	2742	-0-	-506	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3025	-0-	-455	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2865	-0-	-607	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2748	-0-	-312	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2672	-0-	-490	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213196 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.10590 - 12689

02	3500	X	2808	-0-	-692	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3383	-0-	-157	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
*07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213218 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12884 PERF.10861 - 12739

02	3724	X	2152	-0-	-1572	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	2498	-0-	-1625	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	2740	-0-	-1250	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
*07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 213225 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13316 PERF.10974 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560 N	295	-0-	-265	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	146	-0-	-474	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	659	-0-	59	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213253 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12753 PERF.11386 - 12600

02	2604 X	2379	-0-	-225	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2571	-0-	-281	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2488	-0-	-122	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2635 X	2538	-0-	-97	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213256 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10394 - 12721

02	4144 X	3852	-0-	-292	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
03	4588 X	4266	-0-	-322	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-
04	4440 X	4155	-0-	-285	-0-	4155	2			Y	-0-					-0-
05	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			Y	-0-					-0-
*07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694

02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	2606	-0-	1286	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
*07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540

02	2240 N	1714	-0-	-526	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
03	2387 N	1290	-0-	-1097	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
04	2040 N	3352	-0-	1312	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	2480 X	1937	-0-	-543	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572

02	1176 N	143	-0-	-1033	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	180 N	404	-0-	224	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

02	3136 X	3013	-0-	-123	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	3020	-0-	-160	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	3270	-0-	-78	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	3260	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	2119	-0-	1309	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

02	2800	N	2806	-0-	6	293	2806	2			Y	-0-					-0-
03	3298	X	3005	-0-	-293	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
04	1350	X	2559	-0-	1209	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
06	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
*07	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215543 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8768 - 12602

02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	2			N	-0-					46
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					46
04	330	N	342	-0-	12	-0-	342	2			N	-0-					46
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					46
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					46
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					46

CAGLE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12436 PERF.11710 - 12205

02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
03	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	2507	-0-	797	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			Y	-0-					-0-
*07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216220 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 12580

02	1764	X	1763	-0-	-1	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
03	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1834	-0-	-56	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	1743	-0-	-147	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	960	N	1212	-0-	252	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

02	3360	X	2521	-0-	-839	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					-0-
06	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2860	-0-	-860	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

02	3444	X	1788	-0-	-1656	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3380	-0-	-402	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1245	-0-	-255	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1430	-0-	-27	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

02	2744	X	2029	-0-	-715	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216794 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11015 - 12679

02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2452	-0-	292	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1723	-0-	-437	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216841 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13394 PERF.11056 - 11816

02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 216843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10940 - 12954

02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	2228	-0-	1298	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1907	-0-	1127	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1688	-0-	-203	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216918 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640

02	1540	N	1271	-0-	-269	-0-	1271	2			N	-0-					127
03	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1317	2			N	-0-					127
04	1380	N	1056	-0-	-324	-0-	1056	2			N	-0-					127
05	1395	N	1038	-0-	-357	-0-	1038	2			N	-0-					127
06	1260	N	959	-0-	-301	-0-	959	2			N	-0-					127
07	1085	N	783	-0-	-302	-0-	783	2			N	-0-					127

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 217010 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769

02	1568	N	1319	-0-	-249	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
*07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217012 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676

02	2716	X	2469	-0-	-247	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2656	-0-	-351	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
06	2790	X	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 217046 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213

02	2660	X	1349	-0-	-1311	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2607	-0-	-400	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2799	-0-	-111	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2759	-0-	-248	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2616	-0-	-267	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217063 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838

02	2128	N	1146	-0-	-982	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1693	-0-	103	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4130	-0-	1130	1130	4130	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	4247	-0-	1147	2277	4247	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 21 RRCID -> 217071 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11426 - 12818

02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2056	-0-	526	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
*07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217075 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12665 PERF.10482 - 12511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2408 X	2250	-0-	-158	-0-	2250 2		Y	-0-			-0-
03	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
04	2400 X	1663	-0-	-737	-0-	1663 2		Y	-0-			-0-
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		Y	-0-			-0-
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421 2		Y	-0-			-0-
07	2480 X	2341	-0-	-139	-0-	2341 2		Y	-0-			-0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217306 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13090 PERF.10282 - 12942

02	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			-0-
03	1767 N	816	-0-	-951	-0-	816 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	1350	-0-	1200	-0-	1350 2		Y	-0-			-0-
05	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2		Y	-0-			-0-
*07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217311 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742

02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	9660	-0-	6560	6560	9660 2		Y	-0-			-0-
04	990 N	7987	-0-	6997	-0-	7987 2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	6484	-0-	3384	3384	6484 2		Y	-0-			-0-
06	8946 X	5562	-0-	-3384	-0-	5562 2		Y	-0-			-0-
*07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419 2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 26 RRCID -> 217367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850

02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443 2		Y	-0-			-0-
03	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2625	-0-	15	-0-	2625 2		Y	-0-			-0-
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 2		Y	-0-			-0-
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		Y	-0-			-0-
*07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735 2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217443 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609

02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
03	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1197	-0-	117	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
06	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
07	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1181 2		N	-0-			-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
04	0 N	226	-0-	226	-0-	226 2		N	-0-			-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

02	3444 X	2801	-0-	-643	-0-	2801 2		Y	-0-			-0-
03	3813 X	1922	-0-	-1891	-0-	1922 2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	1554	-0-	-2136	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2477	-0-	-1026	-0-	2477 2		Y	-0-			-0-
06	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	5020 2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	3006	-0-	-94	-0-	3006 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2805	-0-	-23	-0-	2805	2			N	-0-					35
03	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			N	-0-					35
04	3030	X	3164	-0-	134	-0-	3164	2			N	-0-					35
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	2	2	9	N	2					37
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					37
*07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					37

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217583 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3528	X	2988	-0-	-540	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	4277	-0-	977	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3150	-0-	-1035	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 217617 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2905	-0-	-257	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2745	-0-	-315	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2981	-0-	-79	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 24 RRCID -> 217652 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
04	1740	X	4226	-0-	2486	-0-	4226	2			Y	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			Y	-0-					-0-
*07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1126	-0-	76	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	763	-0-	-942	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	730	-0-	-470	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	821	-0-	-357	-0-	821	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2691	-0-	-219	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2955	-0-	-269	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2821	-0-	-299	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5040	X	4654	-0-	-386	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5235	-0-	-283	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4925	-0-	-355	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
06	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217978 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10802 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1643	-0-	323	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	855	-0-	-509	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218035 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 12822

02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	90	N	167	-0-	77	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218037 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12660 PERF.10742 - 11402

02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
03	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	4455	-0-	2055	-0-	4455	2			Y	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			Y	-0-					-0-
*07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 218084 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990

02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			Y	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	3764	-0-	794	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2881	-0-	-89	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2717	-0-	-352	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218090 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821

02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	2			Y	-0-					-0-
03	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4833	-0-	213	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4174	-0-	-817	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218096 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149

02	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
03	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	1569	-0-	1449	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

02	2800	X	1379	-0-	-1421	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1400	-0-	-550	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1453	-0-	-562	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	880	-0-	-830	-0-	880	2			N	-0-					-0-
*07	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	8275	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	116	-0-	-163	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	490	-0-	100	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	145	-0-	-413	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

02	2380	X	2057	-0-	-323	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	1789	-0-	-846	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2092	-0-	-458	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
*07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219065 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928

02	2800	X	2601	-0-	-199	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2224	-0-	-116	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2312	-0-	-571	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
*07	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 219066 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968

02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3741	-0-	621	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 219067 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420

02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3313	-0-	763	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
*07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1977	-0-	-213	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1951	-0-	-374	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1000	-0-	-1250	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	855	-0-	-1191	-0-	855	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2819	-0-	719	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3008	-0-	8	8	3008	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3094	-0-	-6	2	3094	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219235 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13006 PERF.11188 - 11590

02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	3207	-0-	567	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
*07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 219238 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.10571 - 10754

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 219239 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10682 - 12903

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	961	N	857	-0-	-104	-0-	857	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1753	-0-	103	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2624	-0-	-166	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2639	-0-	-61	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2073	-0-	-717	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

02	3192	X	2521	-0-	-671	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3412	-0-	-8	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
*07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219514 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11222 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2706	-0-	-122	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2698	-0-	-332	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2727	-0-	-311	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 219516 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.10756 - 13167

02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219826 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 12996

02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	4217	-0-	1787	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 220239 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161

02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	751	-0-	-396	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5088	-0-	1988	1988	5088	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4546	-0-	1546	3534	4546	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	4344	-0-	1244	4778	4344	2			Y	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 220246 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305

02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					19
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					19
04	1350	X	4024	-0-	2674	-0-	4024	2			N	-0-					19
05	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	2392	2			N	-0-					19
06	3300	X	942	-0-	-2358	-0-	942	2			N	-0-					19
07	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	3398	2			N	-0-					19

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 220247 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891

02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 220516 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072

02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3530	-0-	230	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
*07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 221004 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	1355	-0-	-325	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	2282	-0-	872	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					-0-
06	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2095	-0-	-261	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 221652 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842

02	4592	X	4551	-0-	-41	-0-	4551	2			Y	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4711	-0-	-329	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4677	-0-	-531	-0-	4677	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	4623	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4490	-0-	-811	-0-	4490	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

02	4788	X	4389	-0-	-399	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4698	-0-	-479	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
04	5010	X	6018	-0-	1008	-0-	6018	2			Y	-0-					-0-
05	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			Y	-0-					-0-
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			Y	-0-					-0-
*07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2125	-0-	205	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2229	-0-	-282	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

02	2716	X	2460	-0-	-256	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2774	-0-	-140	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
*07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 222060 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796

02	3808	X	3335	-0-	-473	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3503	-0-	-713	-0-	3503	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3294	-0-	-786	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2081	-0-	-1999	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 222461 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508

02	2268	X	1586	-0-	-682	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-					-0-
04	1830	X	3817	-0-	1987	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	2575	-0-	-1021	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 222496 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	3714	-0-	-794	-0-	3714	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	4096	-0-	-58	-0-	4096	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3543	-0-	-477	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
05	4123 X	3645	-0-	-478	-0-	3645	2		Y	-0-			-0-
06	3990 X	3183	-0-	-807	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	2868	-0-	-1255	-0-	2868	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222626 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12956 PERF.10938 - 12862

02	4536 X	4255	-0-	-281	-0-	4255	2		Y	-0-			-0-
03	5301 X	5151	-0-	-150	-0-	5151	2		Y	-0-			-0-
04	5130 X	5159	-0-	29	-0-	5159	2		Y	-0-			-0-
05	5301 X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2		Y	-0-			-0-
06	4980 X	4766	-0-	-214	-0-	4766	2		Y	-0-			-0-
07	5301 X	5149	-0-	-152	-0-	5149	2		Y	-0-			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 222628 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11310 - 12581

02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
*07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 222636 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713

02	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
03	2821 X	2704	-0-	-117	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
04	2730 X	2059	-0-	-671	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		Y	-0-			-0-
06	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
*07	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222643 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702

02	4536 X	4201	-0-	-335	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	4575	-0-	-695	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	4521	-0-	-579	-0-	4521	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	4722	-0-	-548	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4191	-0-	-519	-0-	4191	2		N	-0-			-0-
07	4681 X	4600	-0-	-81	-0-	4600	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 222697 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817

02	3724 X	3531	-0-	-193	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
03	4061 X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	3647	-0-	-193	-0-	3647	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	3638	2		Y	-0-			-0-
07	3906 X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222831 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536

02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2689	-0-	-311	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
05	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
06	3000 X	2060	-0-	-940	-0-	2060	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2654	-0-	-446	-0-	2654	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222854 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 12924 PERF.11158 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3541	-0-	441	441	3541	2			N	-0-					-0-
04	330	N	2647	-0-	2317	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
*07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 24 RRCID -> 222860 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11298 - 12782

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	2442	-0-	762	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2145	-0-	-345	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2045	-0-	-466	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 222864 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10746 - 12890

02	3304	X	2376	-0-	-928	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	4828	-0-	1498	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
06	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222965 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11445 - 12872

02	3220	X	3122	-0-	-98	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3448	-0-	-117	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3276	-0-	-174	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3130	-0-	-230	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223243 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13182 PERF.11461 - 13016

02	1036	N	753	-0-	-283	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	897	-0-	297	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	662	-0-	-268	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 223585 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10538 - 10564

02	616	N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620	N	511	-0-	-109	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 223597 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702

02	1764	X	1331	-0-	-433	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	1953	X	1611	-0-	-342	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
04	1890	X	2823	-0-	933	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-
05	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
06	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 223599 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1454	-0-	44	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223846 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682

02	1232	N	946	-0-	-286	-0-	946	2			N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223847 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860

02	3388	X	3354	-0-	-34	-0-	3354	2			N	-0-					44
03	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-					44
04	3900	X	3593	-0-	-307	-0-	3593	2			N	-0-					44
05	4030	X	3560	-0-	-470	-0-	3560	2			N	-0-					44
06	3780	X	3565	-0-	-215	-0-	3565	2			N	-0-					44
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					44

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223848 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880

02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1287	-0-	-294	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223850 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821

02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1718	-0-	-1010	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	2495	-0-	515	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223851 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11206 - 12772

02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2669	-0-	239	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
05	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-

BELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223854 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11194 - 12942

02	2548	X	2514	-0-	-34	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2197	-0-	-624	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	4336	-0-	1606	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
*07	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 224212 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	14	-0-	8	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624

02	2632	X	1876	-0-	-756	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	3618	-0-	798	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
05	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
*07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786

02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3522	-0-	-108	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706

02	4424	X	3872	-0-	-552	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4474	-0-	-424	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4455	-0-	-443	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4247	-0-	-163	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224362 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602

02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	2887	-0-	757	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
*07	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 224371 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523

02	2828	X	2781	-0-	-47	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2714	-0-	-386	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2887	-0-	-113	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 224374 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940

02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2184	-0-	84	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
05	2945	N	2234	-0-	-711	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
06	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
*07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1465	-0-	-495	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1796	-0-	-312	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	2009	-0-	119	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1756	-0-	-321	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1552	-0-	22	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

02	4676	X	3987	-0-	-689	-0-	3987	2			Y	-0-					15
03	5177	X	1830	-0-	-3347	-0-	1765	2	65	9	Y	59	48	1			26
04	5010	X	5465	-0-	455	-0-	5465	2			Y	-0-	22	1			4
05	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			Y	-0-					4
06	4530	X	2583	-0-	-1947	-0-	2583	2			Y	-0-					4
*07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			Y	-0-					4

MUNN "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224821 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587

02	2744	X	1666	-0-	-1078	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	1520	-0-	-929	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1579	-0-	-911	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1613	-0-	-960	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1305	-0-	-1185	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	835	2			N	-0-					-0-

MORTON NO.1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 224825 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664

02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2494	-0-	-110	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2633	-0-	-7	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2381	-0-	-316	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2244	-0-	-156	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2055	-0-	-673	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 225287 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743

02	2044	N	1919	-0-	-125	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1982	-0-	-405	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1581	-0-	-339	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1741	-0-	-305	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225333 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12771 PERF.11074 - 12594

02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					17
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					17
04	1500	N	1927	-0-	427	-0-	1927	2			N	-0-					17
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1468	2			N	-0-					17
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					17
*07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					17

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225347 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	480	N	767	-0-	287	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 225720 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10864 - 12916

02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	2750	-0-	1280	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
*07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 225789 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582

02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3714	-0-	1164	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 226278 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652

02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	660	N	1068	-0-	408	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226279 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666

02	4312	X	3965	-0-	-347	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4408	-0-	-366	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4459	-0-	-36	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
03	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	1850	-0-	200	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	213	-0-	-1437	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	174	-0-	-1531	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2047	-0-	397	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
*07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2		N	-0-			-0-
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2		N	-0-			-0-
04	3960 X	4148	-0-	188	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
05	4247 X	4071	-0-	-176	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
06	4140 X	3854	-0-	-286	-0-	3854	2		N	-0-			-0-
07	4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 226941 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11076 - 12570

02	1792 N	1789	-0-	-3	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1814	-0-	-170	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1550	-0-	-190	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
*07	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 226942 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12888 PERF.11642 - 12713

02	4760 X	3531	-0-	-1229	-0-	3531	2		Y	-0-			-0-
03	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2		Y	-0-			-0-
04	5160 X	5105	-0-	-55	-0-	5105	2		Y	-0-			-0-
05	5332 X	4176	-0-	-1156	-0-	4176	2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4856	-0-	-184	-0-	4856	2		Y	-0-			-0-
07	5270 X	4589	-0-	-681	-0-	4589	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 28 RRCID -> 226943 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12941 PERF.11660 - 12765

02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-			-0-
03	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2		Y	-0-			-0-
04	2070 X	3681	-0-	1611	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
05	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2		Y	-0-			-0-
06	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2		Y	-0-			-0-
*07	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 227156 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11118 - 12801

02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
03	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
04	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1855	-0-	-129	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1697	-0-	-403	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
07	1798 N	992	-0-	-806	-0-	992	2		N	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 227165 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10966 - 12168

02	2296 X	2037	-0-	-259	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
03	2697 X	2206	-0-	-491	-0-	2206	2		Y	-0-			-0-
04	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-			-0-
05	2697 X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		Y	-0-			-0-
*07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM. J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 227169 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 12837

02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	0 N	91	-0-	91	-0-	91	2		N	-0-			-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008	N	629	-0-	-379	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	1100	-0-	320	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000

02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	2696	-0-	1046	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*07	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120

02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
04	780	N	1503	-0-	723	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
*07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

02	2240	N	2054	-0-	-186	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2148	-0-	-192	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2218	-0-	-92	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
*07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	382	-0-	142	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

02	4368	X	3754	-0-	-614	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4156	-0-	-104	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
*07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

02	3920	X	1287	-0-	-2633	-0-	1287	2			N	-0-					20
03	4247	X	1374	-0-	-2873	-0-	1374	2			N	-0-					20
04	3960	X	1376	-0-	-2584	-0-	1376	2			N	-0-					20
05	3782	X	1219	-0-	-2563	-0-	1219	2			N	-0-					20
06	2730	X	1315	-0-	-1415	-0-	1315	2			N	-0-					20
*07	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					20

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	3000	-0-	90	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
06	2910 X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
07	3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

02	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					15
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					15
04	2430 X	4459	-0-	2029	-0-	4459	2			N	-0-					15
05	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					15
06	2430 X	1790	-0-	-640	-0-	1790	2			N	-0-					15
*07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					15

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229203 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642

02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4830 X	4817	-0-	-13	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
05	5022 X	4997	-0-	-25	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5022 X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 27 RRCID -> 229213 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733

02	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
04	1500 X	2139	-0-	639	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
05	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
06	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
*07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229420 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662

02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	1107	-0-	-273	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
05	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 229421 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924

02	3080 X	2639	-0-	-441	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	2776	-0-	-524	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2772	-0-	-390	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
06	3060 X	2608	-0-	-452	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
07	3131 X	2769	-0-	-362	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229422 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757

02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					-0-
04	4080 X	4085	-0-	5	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
05	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	4260 X	4027	-0-	-233	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
07	4402 X	3808	-0-	-594	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229423 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2		N	-0-			49
03	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2		N	-0-			49
04	2310 N	2494	-0-	184	-0-	2494	2		N	-0-			49
05	3038 N	1491	-0-	-1547	-0-	1491	2		N	-0-			49
06	2160 N	1791	-0-	-369	-0-	1791	2		N	-0-			49
07	2573 N	2516	-0-	-57	-0-	2516	2		N	-0-			49

THOMPSON, C. C. WELL #: 26 RRCID -> 229551 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096

02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		Y	-0-			-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	1366	-0-	616	-0-	1366	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1165	-0-	-199	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
*07	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 229674 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180

02	2996 X	2763	-0-	-233	-0-	2763	2		Y	-0-			-0-
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3093	-0-	-117	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3156	-0-	-54	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229717 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616

02	2604 X	1758	-0-	-846	-0-	1758	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	1569	-0-	-1314	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2451	-0-	-339	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
05	2883 X	2033	-0-	-850	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
06	2790 X	2194	-0-	-596	-0-	2194	2		Y	-0-			-0-
07	2542 X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229849 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11217 - 12180

02	2800 N	3403	-0-	603	603	3403	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3216	-0-	116	719	3216	2		N	-0-			-0-
04	1980 N	3302	-0-	1322	-0-	3302	2		N	-0-			-0-
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2994	-0-	-6	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2727	-0-	-373	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229862 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12389 PERF.11416 - 12188

02	1932 X	1446	-0-	-486	-0-	1446	2		Y	-0-			-0-
03	2139 X	1816	-0-	-323	-0-	1816	2		Y	-0-			-0-
04	2070 X	1989	-0-	-81	-0-	1989	2		Y	-0-			-0-
05	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		Y	-0-			-0-
*07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. GU II WELL #: 9 RRCID -> 229886 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11050 - 12472

02	3948 X	3342	-0-	-606	-0-	3342	2		Y	-0-			-0-
03	4371 X	3717	-0-	-654	-0-	3717	2		Y	-0-			-0-
04	4230 X	3359	-0-	-871	-0-	3359	2		Y	-0-			-0-
05	4371 X	2451	-0-	-1920	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
06	3660 X	2185	-0-	-1475	-0-	2185	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2250	-0-	-1470	-0-	2250	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229896 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-
04	210	X	3117	-0-	2907	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
05	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	210	X	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	217	X	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 6 RRCID -> 229899 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092

02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2258	-0-	-563	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2123	-0-	-607	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	1255	-0-	-1566	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	917	-0-	-1813	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	1145	-0-	-1676	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-

BRASELTON WELL #: 1 RRCID -> 229917 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330

02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1676	-0-	-34	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1569	-0-	-167	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229925 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744

02	3164	X	2800	-0-	-364	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3091	-0-	-133	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229927 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007

02	3108	X	2597	-0-	-511	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3370	-0-	220	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3026	-0-	-663	-0-	3026	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229965 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586

02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2086	-0-	436	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
*07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 229967 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13279 PERF.10442 - 13058

02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	2321	-0-	-4	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
04	2250	X	2409	-0-	159	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
*07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229970 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11386 - 12908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2760 N	2861	-0-	101	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2852 N	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2217	-0-	-543	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
07	2852 N	2232	-0-	-620	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO.1 WELL #: 18 RRCID -> 230035 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11384 - 12294

02	3164 X	3013	-0-	-151	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
03	3689 X	3084	-0-	-605	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-
04	3570 X	3074	-0-	-496	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
05	3689 X	3049	-0-	-640	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	3420 X	2620	-0-	-800	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
07	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 230118 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10288 - 11370

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

02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	510 N	1781	-0-	1271	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230155 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11014 - 12438

02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	1912	-0-	-248	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230159 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890

02	3220 X	2987	-0-	-233	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	3289	-0-	-183	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3300 X	3158	-0-	-142	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3410 X	3309	-0-	-101	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
*07	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	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

02	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3308	-0-	-142	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3921	-0-	-47	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
06	3840 X	3299	-0-	-541	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230189 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	3953	-0-	1193	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
*07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230199 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644

02	2800 N	3094	-0-	294	604	3094	2			N	-0-					-0-
03	3595 X	2991	-0-	-604	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2933	-0-	263	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
07	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230269 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705

02	2352 X	1768	-0-	-584	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
03	2604 X	1719	-0-	-885	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	714	-0-	-1776	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	2170 X	121	-0-	-2049	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	1890 X	329	-0-	-1561	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	1953 X	49	-0-	-1904	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230271 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756

02	3304 X	2463	-0-	-841	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
03	3658 X	2193	-0-	-1465	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	2544	-0-	-816	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3166	-0-	-306	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2384	-0-	-344	-0-	2384	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230273 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 12954 PERF.11250 - 12784

02	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	2298	-0-	528	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
06	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230290 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11376 - 12840

02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1923	-0-	63	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1921	-0-	-63	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 230295 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10866 - 11434

02	1120 N	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
03	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
04	1170 N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1000	-0-	-110	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 230457 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11254 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1517	-0-	-471	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1305	-0-	-896	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1195	-0-	-335	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1245	-0-	-429	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
*07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 230667 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11477 - 12628

02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1047	-0-	-123	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
*07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 231220 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13041 PERF.11332 - 12760

02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	2828	-0-	1088	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11332 - 12766

02	3780	X	3203	-0-	-577	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4307	-0-	-193	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4046	-0-	-454	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 231358 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 13184 PERF.11470 - 12956

02	2156	N	2031	-0-	-125	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2174	-0-	104	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2158	-0-	-74	-0-	2158	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 231361 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12945 PERF.10720 - 12736

02	3640	X	2698	-0-	-942	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3613	-0-	-324	-0-	3613	2			Y	-0-					-0-
04	3660	X	3350	-0-	-310	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3010	-0-	-500	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
07	3627	X	3376	-0-	-251	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231362 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544

02	3052	X	2276	-0-	-776	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	3278	-0-	1238	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2163	-0-	-1216	-0-	2163	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231365 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
03	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	3657	-0-	-33	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
05	3813 X	3568	-0-	-245	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
07	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 231368 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624

02	2800 N	3939	-0-	1139	1139	3939	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	7343	-0-	4243	5382	7343	2			N	-0-					-0-
04	1020 N	6954	-0-	5934	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
*07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 13 RRCID -> 231370 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11120 - 12620

02	3836 X	3499	-0-	-337	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
03	4247 X	2690	-0-	-1557	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	4767	-0-	657	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			Y	-0-					-0-
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
07	4681 X	4109	-0-	-572	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231889 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 13021

02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
04	2430 X	2053	-0-	-377	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
*07	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 232121 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10786 - 12837

02	4004 X	2340	-0-	-1664	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
03	4433 X	2567	-0-	-1866	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
04	4110 X	2714	-0-	-1396	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
05	3937 X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
06	3810 X	2351	-0-	-1459	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	1842	-0-	-948	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 232181 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11002 - 12600

02	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
04	3810 X	5654	-0-	1844	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232345 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11470 - 12890

02	2856 X	2461	-0-	-395	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2965	-0-	-197	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	2803	-0-	-257	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
05	3162 X	2897	-0-	-265	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
06	2880 X	2714	-0-	-166	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4R RRCID -> 233240 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11024 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					28
03	4619 X	4550	-0-	-69	-0-	4550	2			N	-0-					28
04	4470 X	4224	-0-	-246	-0-	4224	2			N	-0-					28
05	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					28
06	4470 X	4150	-0-	-320	-0-	4150	2			N	-0-					28
07	4619 X	4082	-0-	-537	-0-	4082	2			N	-0-					28

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233242 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992

02	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
04	2220 X	2761	-0-	541	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
*07	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233252 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645

02	13819 X	4307	-0-	-9512	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	3762	-0-	1002	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
*07	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233255 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610

02	2744 X	2560	-0-	-184	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
03	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
04	2790 X	3214	-0-	424	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2071	-0-	-899	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2883	-0-	-434	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

02	3724 X	2679	-0-	-1045	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
03	4123 X	3638	-0-	-485	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3990 X	3442	-0-	-548	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
05	4123 X	3565	-0-	-558	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
06	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
*07	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	630 N	766	-0-	136	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

02	3976 X	3847	-0-	-129	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
03	4743 X	3833	-0-	-910	-0-	3833	2			Y	-0-					-0-
04	4590 X	4224	-0-	-366	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4170	-0-	-573	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-
06	4350 X	4208	-0-	-142	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4040	-0-	-331	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	3081	-0-	-307	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	2919	-0-	-801	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2947	-0-	-653	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3170	-0-	-395	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
06	3300 X	2839	-0-	-461	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2967	-0-	-443	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

02	2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
03	2325 N	2308	-0-	-17	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2088	-0-	-72	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	2220 N	1720	-0-	-500	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	1947	-0-	-223	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

02	3640 X	2352	-0-	-1288	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
03	4030 X	2432	-0-	-1598	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	2458	-0-	-1442	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	3565 X	2681	-0-	-884	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
06	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
07	2604 X	1429	-0-	-1175	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 233427 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF.10715 - 12830

02	4060 X	3104	-0-	-956	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
03	4495 X	3831	-0-	-664	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
04	4350 X	3652	-0-	-698	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
05	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
06	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3326	-0-	-518	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 16 RRCID -> 233448 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11303 - 12167

02	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
04	2580 X	4216	-0-	1636	-0-	4216	2			Y	-0-					-0-
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					-0-
06	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233450 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11179 - 11579

02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
03	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	510 X	3342	-0-	2832	-0-	3342	2			Y	-0-					-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
06	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
*07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

02	5012 X	4280	-0-	-732	-0-	4280	2			Y	-0-					-0-
03	5208 X	4657	-0-	-551	-0-	4657	2			Y	-0-					-0-
04	4950 X	4608	-0-	-342	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
05	5084 X	4335	-0-	-749	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
06	4590 X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	4749	-0-	-25	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3220	X	2659	-0-	-561	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2711	-0-	-854	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2758	-0-	-92	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2704	-0-	-241	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

02	2772	X	2725	-0-	-47	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2831	-0-	-139	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2284	-0-	-626	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
*07	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 20 RRCID -> 233610 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149

02	3192	X	2247	-0-	-945	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3155	-0-	-379	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	3146	-0-	566	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2887	-0-	-368	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233612 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833

02	4172	X	3769	-0-	-403	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4255	-0-	-240	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4062	-0-	-288	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3997	-0-	-498	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3913	-0-	-257	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4203	-0-	-44	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 30 RRCID -> 233737 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880

02	2492	X	1874	-0-	-618	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	2628	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	2850	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 38 RRCID -> 233738 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10700 - 12777

02	5208	X	4779	-0-	-429	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5297	-0-	-438	-0-	5297	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5061	-0-	-429	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-					-0-
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					-0-
*07	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233739 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11510 - 13024

02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3503	2	168	9	N	153	181	1			50
03	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	2			N	-0-					50
04	3780	X	2757	-0-	-1023	-0-	2757	2			N	-0-					50
05	3937	X	3369	-0-	-568	-0-	3369	2			N	-0-					50
06	3810	X	3359	-0-	-451	-0-	3359	2			N	-0-					50
07	3937	X	3395	-0-	-542	-0-	3395	2			N	-0-					50

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 233749 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 12926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240 X	1911	-0-	-329	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
03	2480 X	2161	-0-	-319	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
04	2400 X	1944	-0-	-456	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2480 X	2049	-0-	-431	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
06	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
*07	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 233752 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10730 - 12815

02	2968 X	2797	-0-	-171	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
04	3120 X	2979	-0-	-141	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
07	3100 X	3026	-0-	-74	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233753 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11074 - 12584

02	3220 X	3025	-0-	-195	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3257	-0-	-308	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3467	-0-	-98	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3259	-0-	-191	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
*07	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1 WELL #: 19 RRCID -> 233799 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11298 - 12930

02	3080 X	2062	-0-	-1018	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
03	3410 X	1486	-0-	-1924	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	3078	-0-	168	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
05	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
*07	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 17 RRCID -> 234314 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11634 - 12911

02	5012 X	3295	-0-	-1717	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
03	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
04	4740 X	5709	-0-	969	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
05	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
06	4140 X	3955	-0-	-185	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
*07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 234574 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12803 PERF.11044 - 12609

02	1652 N	1568	-0-	-84	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1736 N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
*07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 234748 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 12878 PERF.11040 - 12682

02	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	2189	-0-	29	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3860	-0-	860	860	3860	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	6941	-0-	3841	4701	6941	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRASELTON WELL #: 2 RRCID -> 234848 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11314 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	5033	-0-	1933	1933	5033	2			N	-0-					-0-
04	1380 N	4294	-0-	2914	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3662	-0-	562	562	3662	2			N	-0-					-0-
06	3502 X	2940	-0-	-562	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
*07	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 234850 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 13010 PERF.10666 - 12770

02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2507	-0-	197	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2759 N	2664	-0-	-95	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*07	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 234856 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10922 - 12942

02	3304 X	2349	-0-	-955	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
03	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
04	2610 X	2069	-0-	-541	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
06	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
*07	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234872 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120

02	3416 X	3040	-0-	-376	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
05	3379 X	3270	-0-	-109	-0-	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3503 X	3444	-0-	-59	-0-	3444	2			Y	-0-					-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 235575 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938

02	1820 N	1238	-0-	-582	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1816	-0-	46	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	2010 N	1781	-0-	-229	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 235637 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842

02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5172	-0-	-78	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
05	5518 X	5285	-0-	-233	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
06	5340 X	5109	-0-	-231	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
07	5518 X	5373	-0-	-145	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235721 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662

02	4592 X	4258	-0-	-334	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
03	5084 X	4056	-0-	-1028	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2201	-0-	-1399	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
05	4712 X	4130	-0-	-582	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	2659	-0-	-1901	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3319	-0-	-1393	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 236039 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1422	-0-	-230	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	2626	-0-	1096	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3891	-0-	791	791	3891	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	1437	3646	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3812	-0-	712	2149	3812	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 236043 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522

02	224	N	169	-0-	-55	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 236617 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11004 - 12582

02	3528	X	3299	-0-	-229	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3663	-0-	-243	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3543	-0-	-207	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237241 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11834 - 12288

02	3108	X	2944	-0-	-164	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3230	-0-	-211	-0-	3230	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2757	-0-	-573	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	2581	-0-	-860	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2774	-0-	-376	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2487	-0-	-768	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237739 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 12230

02	4396	X	3958	-0-	-438	-0-	3958	2			Y	-0-					-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4067	-0-	-643	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4071	-0-	-639	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4429	-0-	-438	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-

SARTOR "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237742 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11010 - 11360

02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	2846	-0-	1136	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 238961 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11252 - 13022

02	3500	X	3219	-0-	-281	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2720	-0-	-850	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3539	-0-	-119	-0-	3539	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238981 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11736 - 13094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2911	-0-	31	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2526	-0-	-667	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2299	-0-	-791	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2398	-0-	-795	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240320 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11080 - 12630

02	2268 X	2084	-0-	-184	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	3213	-0-	783	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
05	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
*07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240360 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10872 - 12653

02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
04	2010 X	2869	-0-	859	-0-	2869	2			Y	-0-					-0-
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
06	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
*07	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			Y	-0-					-0-

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240451 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 13042 PERF.10897 - 11378

02	1428 N	1189	-0-	-239	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1444	-0-	-75	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1648	-0-	688	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1246	-0-	-164	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
*07	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

02	3332 X	2962	-0-	-370	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
03	3782 X	3310	-0-	-472	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
04	3660 X	5015	-0-	1355	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
05	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
*07	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

02	1988 N	1028	-0-	-960	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1681	-0-	1	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
07	1736 N	955	-0-	-781	-0-	955	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

02	3556 X	2403	-0-	-1153	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3937 X	2730	-0-	-1207	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
05	3038 X	2630	-0-	-408	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
06	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
*07	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1848	X	1772	-0-	-76	-0-	1772	2			N	-0-					105
03	2046	X	1952	-0-	-94	-0-	1952	2			N	-0-					105
04	1980	X	1976	-0-	-4	-0-	1976	2			N	-0-					105
05	2046	X	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					105
06	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					105
07	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	1894	2			N	-0-					105

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

02	1540	X	1531	-0-	-9	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1571	-0-	-134	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	2045	-0-	455	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	5387	-0-	2657	-0-	5387	2			Y	-0-					-0-
05	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			Y	-0-					-0-
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185

02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	511	-0-	31	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142

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

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878

02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3581	-0-	-418	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3556	-0-	-133	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2927	-0-	-553	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 241653 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11020 - 12862

02	3500	X	2870	-0-	-630	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3042	-0-	-275	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2594	-0-	-616	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2390	-0-	-803	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHILL, MARY JANE WELL #: 4 RRCID -> 241745 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11081 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	1982	-0-	1412	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241821 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11718 - 12160

02	2772	X	2587	-0-	-185	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2735	-0-	-115	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2401	-0-	-544	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241822 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11566 - 12170

02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4806	-0-	-123	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4470	-0-	-210	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4468	-0-	-554	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4811	-0-	-49	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4501	-0-	-521	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 241833 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF.10744 - 12846

02	6412	X	5902	-0-	-510	-0-	5902	2			Y	-0-					-0-
03	7099	X	6061	-0-	-1038	-0-	6061	2			Y	-0-					-0-
04	6870	X	5779	-0-	-1091	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5898	-0-	-643	-0-	5898	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5149	-0-	-1181	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
07	6541	X	5211	-0-	-1330	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 241893 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11452 - 12905

02	3024	X	2748	-0-	-276	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	2704	-0-	-644	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	1728	-0-	-1272	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2599	-0-	-439	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

02	4648	X	4483	-0-	-165	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5057	-0-	-89	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4686	-0-	-294	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4772	-0-	-219	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4653	-0-	-237	-0-	4653	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	4583	-0-	-470	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3880	-0-	-367	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
04	4110	X	5016	-0-	906	-0-	5016	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3120	-0-	-1127	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	813	-0-	-251	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	967	-0-	-203	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 243824 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10752 - 12850

02	4732	X	4606	-0-	-126	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
03	5239	X	5136	-0-	-103	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4867	-0-	-83	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4831	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4701	-0-	-279	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4809	-0-	-337	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 243829 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11056 - 12844

02	4144	X	3512	-0-	-632	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	4060	-0-	-218	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3357	-0-	-333	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3779	-0-	-151	-0-	3779	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3853	-0-	-208	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244049 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10838 - 11676

02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1148	-0-	98	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	774	-0-	-276	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	817	-0-	-361	-0-	817	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244065 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10939 - 12093

02	2156	N	2124	-0-	-32	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2198	-0-	-189	-0-	2198	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2116	-0-	-44	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2122	-0-	-234	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2017	-0-	-113	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
*07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 244067 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11072 - 12750

02	3052	X	2691	-0-	-361	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2977	-0-	-293	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2941	-0-	-438	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2632	-0-	-428	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 244078 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10510 - 11090

02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	450	N	689	-0-	239	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244321 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	3473	-0-	373	373	3473	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	3153	-0-	1563	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	5565	-0-	2465	2465	5565	2			N	-0-					-0-
06	6648 X	4183	-0-	-2465	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
*07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244674 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686

02	2800 N	2864	-0-	64	64	2864	2			N	-0-					-0-
03	3041 N	2977	-0-	-64	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	2812	-0-	922	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 244676 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556

02	2520 X	2161	-0-	-359	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2666 X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2248	-0-	-242	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2511 X	2294	-0-	-217	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2370 X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
07	2387 X	2273	-0-	-114	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 244678 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10933 - 12474

02	2212 N	1854	-0-	-358	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
03	2449 N	2233	-0-	-216	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
*07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 41 RRCID -> 244686 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11286 - 12770

02	2744 X	2326	-0-	-418	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2811	-0-	-227	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2542	-0-	-218	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2054	-0-	-705	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	2730 X	1720	-0-	-1010	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
07	2821 X	1893	-0-	-928	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244878 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11466 - 11629

02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	3441 X	2976	-0-	-465	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	2779	-0-	-551	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3260	-0-	-398	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2761	-0-	-779	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	2849	-0-	-809	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 244955 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11216 - 12658

02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3468	-0-	-97	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3363	-0-	-57	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3453	-0-	-143	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3121	-0-	-475	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 244957 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13124 PERF.10566 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4004	X	3703	-0-	-301	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	3921	-0-	-369	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4081	-0-	-73	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 33 RRCID -> 245008 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11604 - 12098

02	4116	X	2941	-0-	-1175	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
03	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					-0-
04	4410	X	3677	-0-	-733	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4246	-0-	-164	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

02	2884	X	2832	-0-	-52	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*07	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

02	21714	X	6279	-0-	-15435	-0-	6279	2			N	-0-					29
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					29
04	1230	X	6054	-0-	4824	-0-	6054	2			N	-0-					29
05	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					29
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					29
*07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					29

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 247428 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11296 - 11924

02	1876	N	1548	-0-	-328	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2092	-0-	82	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1104	-0-	-846	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1043	-0-	-1034	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247456 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11377 - 11879

02	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	3880	-0-	1870	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
05	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
*07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 247470 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10600 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	302	-0-	-538	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3890	-0-	-419	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3479	-0-	-830	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

02	1652	N	1603	-0-	-49	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

02	1820	X	1474	-0-	-346	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			Y	-0-					-0-
04	1650	X	4890	-0-	3240	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3004	-0-	-146	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
*07	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248068 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10590 - 11735

02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	2599	-0-	1129	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
06	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 248209 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11261 - 12563

02	1960	N	1039	-0-	-921	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	725	-0-	-1166	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1683	-0-	303	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1463	-0-	-273	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249771 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11159 - 12121

02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1657	-0-	307	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
*07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 250590 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12866 PERF.11064 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2156 N	1983	-0-	-173	-0-	1983	2		N	-0-			-0-
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
04	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
06	2160 N	1937	-0-	-223	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
07	2263 N	2072	-0-	-191	-0-	2072	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 250768 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11303 - 11870

02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	2180	-0-	470	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
05	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1669	-0-	-401	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
*07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 250821 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 12981 PERF.11579 - 12826

02	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2		N	-0-			-0-
04	2640 X	2604	-0-	-36	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	2473	-0-	-167	-0-	2473	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	1818	-0-	-910	-0-	1818	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112

02	3836 X	3270	-0-	-566	-0-	3270	2		Y	-0-			-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3814	-0-	94	-0-	3814	2		Y	-0-			-0-
05	3782 X	3363	-0-	-419	-0-	3363	2		Y	-0-			-0-
06	4200 X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	3555	-0-	-785	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524

02	5264 X	4736	-0-	-528	-0-	4736	2		Y	-0-			-0-
03	5828 X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2		Y	-0-			-0-
04	5520 X	4650	-0-	-870	-0-	4650	2		Y	-0-			-0-
05	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	5265	2		Y	-0-			-0-
06	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2		Y	-0-			-0-
*07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684

02	1876 N	1850	-0-	-26	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
03	2449 N	2120	-0-	-329	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	2109	-0-	219	-0-	2109	2		N	-0-			-0-
05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
06	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2		N	-0-			-0-
*07	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 251010 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708

02	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	2952	-0-	702	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
*07	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251082 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3388 X	3223	-0-	-165	-0-	3223	2	N	-0-			-0-
03	3751 X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3573	-0-	-57	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3459	-0-	-292	-0-	3459	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	3116	-0-	-334	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
07	3689 X	2790	-0-	-899	-0-	2790	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 251120 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940

02	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	Y	-0-			-0-
03	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2	Y	-0-			-0-
04	510 X	2535	-0-	2025	-0-	2535	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3240	-0-	140	140	3240	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	4407	-0-	1407	1547	4407	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	4931	-0-	1831	3378	4931	2	Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2	Y	-0-			-0-
04	1530 X	2675	-0-	1145	-0-	2675	2	Y	-0-			-0-
05	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	Y	-0-			-0-
06	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2	Y	-0-			-0-
07	1581 X	1048	-0-	-533	-0-	1048	2	Y	-0-			-0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

02	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2607	-0-	-276	-0-	2607	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2054	-0-	-736	-0-	2054	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	1973	2	N	-0-			-0-
06	2940 X	1058	-0-	-1882	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
07	3038 X	2545	-0-	-493	-0-	2545	2	N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

02	4452 X	4051	-0-	-401	-0-	4051	2	N	-0-			-0-
03	5766 X	5684	-0-	-82	-0-	5684	2	N	-0-			-0-
04	5580 X	6334	-0-	754	-0-	6334	2	N	-0-			-0-
05	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2	N	-0-			-0-
06	5490 X	5111	-0-	-379	-0-	5111	2	N	-0-			-0-
07	5921 X	5389	-0-	-532	-0-	5389	2	N	-0-			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

02	2940 X	2565	-0-	-375	-0-	2565	2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3163	-0-	-92	-0-	3163	2	Y	-0-			-0-
04	3150 X	2491	-0-	-659	-0-	2491	2	Y	-0-			-0-
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2751	-0-	-309	-0-	2751	2	Y	-0-			-0-
07	3162 X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2	Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

02	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	2435	-0-	-262	-0-	2435	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	2462	2	N	-0-			-0-
05	2697 X	2510	-0-	-187	-0-	2510	2	N	-0-			-0-
06	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-			-0-
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2	N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3584 X	2699	-0-	-885	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
03	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	2905	-0-	-935	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	2874	-0-	-877	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	2822	-0-	-1168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	4123 X	2805	-0-	-1318	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251446 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11034 - 12636

02	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
03	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
04	2310 X	3793	-0-	1483	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
06	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
*07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 18 RRCID -> 251448 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11364 - 12508

02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
03	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
04	720 X	2930	-0-	2210	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3426	-0-	426	426	3426	2			Y	-0-					-0-
*07	2891 N	2465	-0-	-426	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

J.A. GILLIAM GAS UNIT II WELL #: 16 RRCID -> 251693 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11046 - 12718

02	3640 X	3447	-0-	-193	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			Y	-0-					-0-
04	3780 X	3776	-0-	-4	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
05	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					-0-
06	4230 X	3893	-0-	-337	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
07	4371 X	4015	-0-	-356	-0-	4015	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

02	4396 X	3843	-0-	-553	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4784	-0-	-83	-0-	4784	2			Y	-0-					-0-
04	4710 X	3509	-0-	-1201	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
05	4774 X	3836	-0-	-938	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
06	4620 X	3455	-0-	-1165	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
07	4774 X	3216	-0-	-1558	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

02	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
03	5425 X	5118	-0-	-307	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4666	-0-	-374	-0-	4666	2			Y	-0-					-0-
05	5487 X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5310 X	4971	-0-	-339	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
07	5487 X	5205	-0-	-282	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

02	3024 X	2897	-0-	-127	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
03	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
04	3090 X	2977	-0-	-113	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3090 X	2909	-0-	-181	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
07	3193 X	3160	-0-	-33	-0-	3160	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252433 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	2141	-0-	491	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
*07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252682 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136

02	4900	X	2408	-0-	-2492	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	5018	-0-	158	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4904	-0-	-118	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4725	-0-	-1035	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 252688 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614

02	3752	X	2768	-0-	-984	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3056	-0-	-964	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	2853	-0-	-1115	-0-	2853	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	2955	-0-	-615	-0-	2955	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	2752	-0-	-937	-0-	2752	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 22 RRCID -> 252869 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843

02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			Y	-0-					-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	3785	-0-	875	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
*07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 12 RRCID -> 252884 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564

02	3724	X	3651	-0-	-73	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3445	-0-	-678	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3524	-0-	-376	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
*07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			Y	-0-					-0-

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252893 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000

02	4032	X	2310	-0-	-1722	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4241	-0-	-223	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
04	4320	X	2126	-0-	-2194	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	2895	-0-	-1259	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3186	-0-	-924	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3350	-0-	-897	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 252907 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205

02	3500	X	3435	-0-	-65	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	4478	-0-	788	-0-	4478	2			Y	-0-					-0-
05	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
06	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
07	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4323	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 252912 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	2436	-0-	456	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	1687	-0-	-359	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 252932 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059

02	896	N	581	-0-	-315	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	787	-0-	217	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	498	-0-	-192	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	462	-0-	-344	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1303	-0-	103	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
*07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

02	3556	X	1835	-0-	-1721	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
03	3937	X	3152	-0-	-785	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2126	-0-	-1474	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2940	-0-	-532	-0-	2940	2			Y	-0-					-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2301	-0-	-861	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

02	4676	X	3911	-0-	-765	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4847	-0-	-330	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4076	-0-	-694	-0-	4076	2			Y	-0-					-0-
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4173	-0-	-597	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3702	-0-	-1134	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 23 RRCID -> 253150 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 12890 PERF.11310 - 12668

02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	3263	-0-	863	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2979	-0-	-896	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3032	-0-	-718	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3273	-0-	-602	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253243 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11646 - 12062

02	2688	X	2419	-0-	-269	-0-	2419	2			N	-0-					25
03	2914	X	2658	-0-	-256	-0-	2658	2			N	-0-					25
04	2760	X	2703	-0-	-57	-0-	2703	2			N	-0-					25
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					25
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					25
07	2790	X	2625	-0-	-165	-0-	2625	2			N	-0-					25

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM, J. A. GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 253251 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11086 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4900 X	3548	-0-	-1352	-0-	3548	2		Y	-0-			-0-
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4279	-0-	-731	-0-	4279	2		Y	-0-			-0-
05	5115 X	4715	-0-	-400	-0-	4715	2		Y	-0-			-0-
06	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-
07	5518 X	4723	-0-	-795	-0-	4723	2		Y	-0-			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

02	1596 N	1587	-0-	-9	-0-	1587	2		Y	-0-			-0-
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1751	-0-	41	-0-	1751	2		Y	-0-			-0-
05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3098	-0-	98	98	3098	2		Y	-0-			-0-
*07	1827 N	1729	-0-	-98	-0-	1729	2		Y	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

02	3304 X	2452	-0-	-852	-0-	2452	2		Y	-0-			-0-
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2233	-0-	-1307	-0-	2233	2		Y	-0-			-0-
05	3441 X	2269	-0-	-1172	-0-	2269	2		Y	-0-			-0-
06	2640 X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
07	2728 X	1477	-0-	-1251	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

02	4144 X	4005	-0-	-139	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
03	4309 X	4226	-0-	-83	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
04	4170 X	4165	-0-	-5	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4295	-0-	-138	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4152	-0-	-138	-0-	4152	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4250	-0-	-183	-0-	4250	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

02	3668 X	2120	-0-	-1548	-0-	2120	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3913	-0-	-227	-0-	3913	2		N	-0-			-0-
05	4278 X	3324	-0-	-954	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
*07	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

02	2072 X	1283	-0-	-789	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1806	-0-	-488	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1184	-0-	-1036	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
05	1612 X	495	-0-	-1117	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	4007	-0-	1007	1007	4007	2		Y	-0-			-0-
*07	3100 N	2963	-0-	-137	870	2963	2		Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
04	2130 N	2199	-0-	69	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
06	2130 N	2095	-0-	-35	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
*07	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J.A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 254031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11248 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2343	-0-	-747	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3047	-0-	-146	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 11 RRCID -> 255927 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11076 - 12572

02	8204	X	7801	-0-	-403	-0-	7801	2			Y	-0-					-0-
03	8928	X	8526	-0-	-402	-0-	8526	2			Y	-0-					-0-
04	8640	X	8101	-0-	-539	-0-	8101	2			Y	-0-					-0-
05	8649	X	8319	-0-	-330	-0-	8319	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	7884	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7961	-0-	-688	-0-	7961	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 255929 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11793 PERF.10814 - 11422

02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2059	-0-	-204	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2298	-0-	78	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2643	-0-	-23	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
*07	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 255935 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11580 - 12080

02	4004	X	3171	-0-	-833	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4004	-0-	-429	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3522	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3403	-0-	-472	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3409	-0-	-461	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	2567	-0-	-1432	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 37 RRCID -> 255936 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10956 - 12077

02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
04	1410	X	4630	-0-	3220	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
*07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 38 RRCID -> 255937 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11678 - 12046

02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					-0-
04	2010	X	3253	-0-	1243	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
05	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
*07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 255940 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189

02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	5357	-0-	2117	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
*07	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256622 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1795	-0-	-125	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
*07	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256964 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886

02	3920	X	3441	-0-	-479	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3033	-0-	-1307	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4312	-0-	-28	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3405	-0-	-408	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	4177	-0-	247	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	150	X	5119	-0-	4969	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
*07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

02	3136	X	1727	-0-	-1409	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	4324	-0-	964	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4245	-0-	-135	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	4361	2			Y	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 30 RRCID -> 257234 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11170 - 12844

02	3780	X	3335	-0-	-445	-0-	3335	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			Y	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	3538	2			Y	-0-					-0-

RICHARD H. GROSS, ET AL WELL #: 26 RRCID -> 257250 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 13008 PERF.10799 - 11550

02	4788	X	4090	-0-	-698	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	3848	-0-	-892	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
07	4526	X	3710	-0-	-816	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 37 RRCID -> 257253 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11518 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2		Y	-0-			-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2		Y	-0-			-0-
04	3600 X	4136	-0-	536	-0-	4136	2		Y	-0-			-0-
05	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2		Y	-0-			-0-
06	3600 X	2405	-0-	-1195	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	2514	-0-	-1206	-0-	2514	2		Y	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 257385 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11430 - 12201

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

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 36 RRCID -> 257396 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12621 PERF.11423 - 12077

02	2604 X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2		Y	-0-			-0-
03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2		Y	-0-			-0-
04	2880 X	2690	-0-	-190	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2306	-0-	-670	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2766	-0-	-272	-0-	2766	2		Y	-0-			-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 257461 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12416 - 12590

02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2		Y	-0-			-0-
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2		Y	-0-			-0-
04	3480 X	4506	-0-	1026	-0-	4506	2		Y	-0-			-0-
05	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2		Y	-0-			-0-
06	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2		Y	-0-			-0-
07	4650 X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2		Y	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

02	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1023	-0-	-27	-0-	1023	2		N	-0-			-0-
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
06	840 N	370	-0-	-470	-0-	370	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	451	-0-	-603	-0-	451	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

02	2856 X	2449	-0-	-407	-0-	2449	2		Y	-0-			-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		Y	-0-			-0-
04	2940 X	2836	-0-	-104	-0-	2836	2		Y	-0-			-0-
05	2976 X	2457	-0-	-519	-0-	2457	2		Y	-0-			-0-
06	2970 X	2377	-0-	-593	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2876	-0-	-193	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

02	3332 X	3004	-0-	-328	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2		N	-0-			-0-
05	3596 X	3590	-0-	-6	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3220	-0-	-320	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3517	-0-	-141	-0-	3517	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FAILS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 257906 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11194 - 12658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2		Y	-0-			-0-
03	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		Y	-0-			-0-
04	3450 X	3391	-0-	-59	-0-	3391	2		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	3019	-0-	-431	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	3237	-0-	-297	-0-	3237	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 257916 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13251 PERF.11770 - 12940

02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3416	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3264	-0-	-126	-0-	3264	2		Y	-0-			-0-
05	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	2550	2		Y	-0-			-0-
06	3390 X	1600	-0-	-1790	-0-	1600	2		Y	-0-			-0-
07	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 258019 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12604

02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
03	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2		N	-0-			-0-
04	1920 X	3487	-0-	1567	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			-0-
*07	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		N	-0-			-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

02	2800 X	1288	-0-	-1512	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	3798	-0-	798	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		Y	-0-			-0-
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2		Y	-0-			-0-
07	3100 X	2579	-0-	-521	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

02	2856 X	2749	-0-	-107	-0-	2749	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2781	-0-	-381	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
04	3060 X	3193	-0-	133	-0-	3193	2		N	-0-			-0-
05	3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2531	-0-	-499	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
07	3162 X	2707	-0-	-455	-0-	2707	2		N	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

02	2044 N	1971	-0-	-73	-0-	1971	2		N	-0-			-0-
03	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
04	1800 N	2049	-0-	249	-0-	2049	2		N	-0-			-0-
05	2170 N	1747	-0-	-423	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
06	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1659	-0-	-449	-0-	1659	2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259810 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11681 - 11974

02	3136 X	2508	-0-	-628	-0-	2508	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	2517	-0-	-800	-0-	2517	2		Y	-0-			-0-
04	3180 X	2102	-0-	-1078	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2559	-0-	-727	-0-	2559	2		Y	-0-			-0-
06	2730 X	2570	-0-	-160	-0-	2570	2		Y	-0-			-0-
*07	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 259837 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11760 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2520 N	2233	-0-	-287	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
03	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
04	2820 N	2887	-0-	67	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
05	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	4431	-0-	1431	1431	4431	2			Y	-0-					-0-
*07	3100 N	4946	-0-	1846	3277	4946	2			Y	-0-					-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 259874 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11154 - 12536

02	3052 X	2889	-0-	-163	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	2970	-0-	-223	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2833	-0-	-257	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2900	-0-	-293	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

WILBURN WELL #: 8 RRCID -> 259894 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096

02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			Y	-0-					-0-
03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	810 X	2125	-0-	1315	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 259899 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623

02	4088 X	3580	-0-	-508	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	4698	-0-	858	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	5100 X	4342	-0-	-758	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	5270 X	4567	-0-	-703	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 259943 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765

02	3192 X	2861	-0-	-331	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
03	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	3239	2			Y	-0-					-0-
04	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			Y	-0-					-0-
06	3120 X	3078	-0-	-42	-0-	3078	2			Y	-0-					-0-
07	3224 X	3085	-0-	-139	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586

02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	2964	-0-	834	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
06	2130 X	1871	-0-	-259	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
*07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922

02	3500 X	2633	-0-	-867	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3641	-0-	341	-0-	3641	2			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3141	-0-	-269	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
06	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
07	3844 X	3262	-0-	-582	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2		N	-0-			-0-
03	3906 X	3874	-0-	-32	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-			-0-
06	3750 X	3606	-0-	-144	-0-	3606	2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2		N	-0-			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 260319 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056

02	2716 X	2657	-0-	-59	-0-	2657	2		Y	-0-			-0-
03	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	2953	2		Y	-0-			-0-
04	2850 X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2		Y	-0-			-0-
05	2945 X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2		Y	-0-			-0-
06	2850 X	2593	-0-	-257	-0-	2593	2		Y	-0-			-0-
07	2945 X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2		Y	-0-			-0-

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1 WELL #: 13 RRCID -> 260320 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256

02	1484 N	723	-0-	-761	-0-	723	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	1400	2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	1253	-0-	143	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
06	1350 N	1135	-0-	-215	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	969	-0-	-333	-0-	969	2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 260321 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716

02	4592 X	3769	-0-	-823	-0-	3769	2		Y	-0-			-0-
03	5084 X	4355	-0-	-729	-0-	4355	2		Y	-0-			-0-
04	4710 X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2		Y	-0-			-0-
05	4712 X	4012	-0-	-700	-0-	4012	2		Y	-0-			-0-
06	4320 X	3037	-0-	-1283	-0-	3037	2		Y	-0-			-0-
07	4340 X	2907	-0-	-1433	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

02	2604 X	2207	-0-	-397	-0-	2207	2		Y	-0-			-0-
03	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2		Y	-0-			-0-
04	2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	2		Y	-0-			-0-
05	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	2690	2		Y	-0-			-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		Y	-0-			-0-
07	2511 X	1799	-0-	-712	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

02	5040 X	4612	-0-	-428	-0-	4612	2		Y	-0-			-0-
03	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5190	2		Y	-0-			-0-
04	5010 X	4762	-0-	-248	-0-	4762	2		Y	-0-			-0-
05	5177 X	4774	-0-	-403	-0-	4774	2		Y	-0-			-0-
06	5010 X	4840	-0-	-170	-0-	4840	2		Y	-0-			-0-
07	5177 X	5094	-0-	-83	-0-	5094	2		Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

02	4564 X	4285	-0-	-279	-0-	4285	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4226	-0-	-827	-0-	4226	2		N	-0-			-0-
04	4260 X	4251	-0-	-9	-0-	4251	2		N	-0-			-0-
05	4743 X	4547	-0-	-196	-0-	4547	2		N	-0-			-0-
06	4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	4289	2		N	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260950 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	3767	-0-	-237	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-
03	4309 X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2		Y	-0-			-0-
04	4170 X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
05	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		Y	-0-			-0-
06	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		Y	-0-			-0-
*07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260953 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452

02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		Y	-0-			-0-
03	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-			-0-
04	4320 X	4550	-0-	230	-0-	4550	2		Y	-0-			-0-
05	4929 X	4377	-0-	-552	-0-	4377	2		Y	-0-			-0-
06	4770 X	4436	-0-	-334	-0-	4436	2		Y	-0-			-0-
07	4929 X	4456	-0-	-473	-0-	4456	2		Y	-0-			-0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 261191 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594

02	3136 X	2723	-0-	-413	-0-	2723	2		Y	-0-			-0-
03	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	3023	2		Y	-0-			-0-
04	3390 X	3061	-0-	-329	-0-	3061	2		Y	-0-			-0-
05	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
06	2940 X	2806	-0-	-134	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 261201 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10562 - 12608

02	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2		N	-0-			-0-
03	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2		N	-0-			-0-
04	4230 X	5965	-0-	1735	-0-	5965	2		N	-0-			-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
*07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2		N	-0-			-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 261204 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12103 - 12861

02	3472 X	3216	-0-	-256	-0-	3216	2		Y	-0-			-0-
03	3844 X	2854	-0-	-990	-0-	2854	2		Y	-0-			-0-
04	3720 X	3268	-0-	-452	-0-	3268	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	2827	-0-	-831	-0-	2827	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2812	-0-	-638	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-

HUDSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 261212 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.11047 - 12577

02	2408 N	2348	-0-	-60	-0-	2348	2		N	-0-			-0-
03	2635 N	2258	-0-	-377	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
04	2700 N	1946	-0-	-754	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
05	2604 N	1736	-0-	-868	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
06	2190 N	1388	-0-	-802	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 39 RRCID -> 261238 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10784 - 12891

02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-			-0-
03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1276	-0-	-74	-0-	1276	2		Y	-0-			-0-
05	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2		Y	-0-			-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-			-0-
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 40 RRCID -> 261239 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11652 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 N	2244	-0-	-500	-0-	2244 2		Y	-0-			-0-
03	2821 N	2513	-0-	-308	-0-	2513 2		Y	-0-			-0-
04	2640 N	2760	-0-	120	-0-	2760 2		Y	-0-			-0-
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		Y	-0-			-0-
06	2430 N	2427	-0-	-3	-0-	2427 2		Y	-0-			-0-
07	2852 N	2709	-0-	-143	-0-	2709 2		Y	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261243 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11086 - 12610

02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		Y	-0-			-0-
03	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	3044	-0-	1334	-0-	3044 2		Y	-0-			-0-
05	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 2		Y	-0-			-0-
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		Y	-0-			-0-
*07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		Y	-0-			-0-

S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 261251 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594

02	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840 2		N	-0-			-0-
03	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	5563 2		N	-0-			-0-
04	2850 X	4999	-0-	2149	-0-	4999 2		N	-0-			-0-
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 2		N	-0-			-0-
06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-			-0-
*07	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4830 2		N	-0-			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261259 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680

02	6412 X	6345	-0-	-67	-0-	6345 2		N	-0-			-0-
03	7068 X	6503	-0-	-565	-0-	6503 2		N	-0-			-0-
04	6750 X	6508	-0-	-242	-0-	6508 2		N	-0-			-0-
05	7037 X	6504	-0-	-533	-0-	6504 2		N	-0-			-0-
06	6810 X	6092	-0-	-718	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
07	7037 X	6290	-0-	-747	-0-	6290 2		N	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261270 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997

02	4256 X	3447	-0-	-809	-0-	3447 2		Y	-0-			-0-
03	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	4469 2		Y	-0-			-0-
04	4470 X	4541	-0-	71	-0-	4541 2		Y	-0-			-0-
05	4619 X	4578	-0-	-41	-0-	4578 2		Y	-0-			-0-
06	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393 2		Y	-0-			-0-
07	4681 X	4404	-0-	-277	-0-	4404 2		Y	-0-			-0-

C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2584	-0-	-516	-0-	2584 2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	2979	-0-	-21	-0-	2979 2		Y	-0-			-0-
05	3224 X	2487	-0-	-737	-0-	2487 2		Y	-0-			-0-
06	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	3032 2		Y	-0-			-0-
07	3224 X	2848	-0-	-376	-0-	2848 2		Y	-0-			-0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

02	2800 N	2903	-0-	103	103	2903 2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2506	-0-	-129	-0-	2506 2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2656	-0-	226	-0-	2656 2		Y	-0-			-0-
05	2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2463 2		Y	-0-			-0-
06	2820 X	2742	-0-	-78	-0-	2742 2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2549 2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
03	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
04	3420 X	3388	-0-	-32	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
07	3627 X	3512	-0-	-115	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261575 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10994 - 12726

02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2860	-0-	-271	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2161	-0-	-970	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	1815	-0-	-1185	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	3100 X	1876	-0-	-1224	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 261777 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13089 PERF.11722 - 12911

02	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			Y	-0-					-0-
04	3480 X	5892	-0-	2412	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
05	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			Y	-0-					-0-
06	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
*07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			Y	-0-					-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 262461 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 12955 PERF.11336 - 12811

02	5208 X	4867	-0-	-341	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
03	5766 X	5368	-0-	-398	-0-	5368	2			Y	-0-					-0-
04	5580 X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
05	5394 X	5349	-0-	-45	-0-	5349	2			Y	-0-					-0-
06	5220 X	4752	-0-	-468	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
07	5394 X	4107	-0-	-1287	-0-	4107	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 262675 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10204 - 12441

02	4648 X	4627	-0-	-21	-0-	4627	2			Y	-0-					-0-
03	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	4395	-0-	-585	-0-	4395	2			Y	-0-					-0-
05	5115 X	4268	-0-	-847	-0-	4268	2			Y	-0-					-0-
06	5070 X	3548	-0-	-1522	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
07	5239 X	4192	-0-	-1047	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 262693 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12823 PERF.11411 - 12747

02	4704 X	4404	-0-	-300	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
03	5177 X	4786	-0-	-391	-0-	4786	2			Y	-0-					-0-
04	4770 X	4773	-0-	3	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
05	4929 X	4902	-0-	-27	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
06	4770 X	4481	-0-	-289	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	4929 X	4846	-0-	-83	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT WELL #: 11HR RRCID -> 262982 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11750 - 15350

02	17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
03	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	10710 X	17012	-0-	6302	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
05	17910 X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
06	16760 X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	11067 X	10822	-0-	-245	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 263129 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11079 - 12875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	8092 X	7315	-0-	-777	-0-	7315	2		Y	-0-			-0-
03	8959 X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2		Y	-0-			-0-
04	8220 X	7660	-0-	-560	-0-	7660	2		Y	-0-			-0-
05	8494 X	7893	-0-	-601	-0-	7893	2		Y	-0-			-0-
06	7920 X	7635	-0-	-285	-0-	7635	2		Y	-0-			-0-
07	8122 X	7862	-0-	-260	-0-	7862	2		Y	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 263135 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 12589 PERF.11671 - 12240

02	9856 X	7914	-0-	-1942	-0-	7914	2		Y	-0-			-0-
03	10912 X	10157	-0-	-755	-0-	10157	2		Y	-0-			-0-
04	10560 X	8615	-0-	-1945	-0-	8615	2		Y	-0-			-0-
05	10912 X	7875	-0-	-3037	-0-	7875	2		Y	-0-			-0-
06	9840 X	7708	-0-	-2132	-0-	7708	2		Y	-0-			-0-
07	10168 X	7259	-0-	-2909	-0-	7259	2		Y	-0-			-0-

CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 263136 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.12030 - 16630

02	12740 X	11846	-0-	-894	-0-	11846	2		N	-0-			85
03	14105 X	13010	-0-	-1095	-0-	13010	2		N	-0-			85
04	13650 X	12409	-0-	-1241	-0-	12409	2		N	-0-			85
05	13950 X	13114	-0-	-836	-0-	13114	2		N	-0-			85
06	12810 X	12426	-0-	-384	-0-	12426	2		N	-0-			85
07	13113 X	12703	-0-	-410	-0-	12678	2	25 9	N	23			108

T. H. MCWATTERS WELL #: 32 RRCID -> 264285 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.10807 - 12010

02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2		Y	-0-			-0-
03	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	5861	-0-	2171	-0-	5861	2		Y	-0-			-0-
05	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2		Y	-0-			-0-
06	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2		Y	-0-			-0-
*07	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 264524 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11410 - 12904

02	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2		Y	-0-			-0-
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	5732	-0-	2372	-0-	5732	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2		Y	-0-			-0-
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
*07	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2		Y	-0-			-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 264711 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 13149 PERF.11479 - 12965

02	3024 X	2144	-0-	-880	-0-	2144	2		Y	-0-			-0-
03	3379 X	2141	-0-	-1238	-0-	2141	2		Y	-0-			-0-
04	3270 X	2596	-0-	-674	-0-	2596	2		Y	-0-			-0-
05	3379 X	2880	-0-	-499	-0-	2880	2		Y	-0-			-0-
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		Y	-0-			-0-
07	2697 X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2		Y	-0-			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 264713 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288

02	1344 N	1084	-0-	-260	-0-	1084	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	926	-0-	-345	-0-	926	2		Y	-0-			-0-
04	1110 N	859	-0-	-251	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	705	-0-	-504	-0-	705	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	816	-0-	-84	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 264720 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2492 N	1941	-0-	-551	-0-	1941	2		Y	-0-			-0-
03	2356 N	1776	-0-	-580	-0-	1776	2		Y	-0-			-0-
04	2340 N	1855	-0-	-485	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1761	-0-	-378	-0-	1761	2		Y	-0-			-0-
06	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
*07	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264770 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878

02	3136 X	2928	-0-	-208	-0-	2928	2		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3093	-0-	-267	-0-	3093	2		Y	-0-			-0-
05	3255 X	3182	-0-	-73	-0-	3182	2		Y	-0-			-0-
06	3210 X	3007	-0-	-203	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
07	3317 X	3041	-0-	-276	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 264859 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11096 - 12806

02	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-			20
03	3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834	2		N	-0-			20
04	3840 X	3467	-0-	-373	-0-	3467	2		N	-0-			20
05	3968 X	3325	-0-	-643	-0-	3325	2		N	-0-			20
06	3840 X	3262	-0-	-578	-0-	3262	2		N	-0-			20
07	3968 X	3295	-0-	-673	-0-	3295	2		N	-0-			20

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 264883 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11273 - 12226

02	2912 X	2210	-0-	-702	-0-	2210	2		Y	-0-			-0-
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2		Y	-0-			-0-
04	3120 X	3475	-0-	355	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		Y	-0-			-0-
06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	2911	-0-	-685	-0-	2911	2		Y	-0-			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264945 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11462 - 12992

02	1904 N	1132	-0-	-772	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
04	1080 N	1576	-0-	496	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1547	-0-	-96	-0-	1547	2		N	-0-			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 264979 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11314 - 12604

02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3590	-0-	-68	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	3194	-0-	-346	-0-	3194	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3024	-0-	-634	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	3040	-0-	-500	-0-	3040	2		N	-0-			-0-
07	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2		N	-0-			-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265636 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10732 - 12666

02	2296 N	2149	-0-	-147	-0-	2149	2		Y	-0-			-0-
03	2790 N	2589	-0-	-201	-0-	2589	2		Y	-0-			-0-
04	1890 N	2139	-0-	249	-0-	2139	2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	1882	-0-	-505	-0-	1882	2		Y	-0-			-0-
06	2520 N	1573	-0-	-947	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1610	-0-	-591	-0-	1610	2		Y	-0-			-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 265645 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 12888 PERF.10469 - 12605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					80
03	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					80
04	2940 X	3328	-0-	388	-0-	3328	2			N	-0-					80
05	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					80
06	2970 X	2378	-0-	-592	-0-	2378	2			N	-0-					80
07	3441 X	2203	-0-	-1238	-0-	2203	2			N	-0-					80

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.10961 - 12634

02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
03	6448 X	6179	-0-	-269	-0-	6179	2			Y	-0-					-0-
04	6180 X	5909	-0-	-271	-0-	5909	2			Y	-0-					-0-
05	6448 X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			Y	-0-					-0-
06	6240 X	5634	-0-	-606	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-
07	6448 X	5926	-0-	-522	-0-	5926	2			Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 22 RRCID -> 266055 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10882 - 12926

02	3752 X	3527	-0-	-225	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
03	4154 X	3983	-0-	-171	-0-	3983	2			Y	-0-					-0-
04	3870 X	3566	-0-	-304	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
05	3999 X	3632	-0-	-367	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
06	3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2			Y	-0-					-0-
07	3968 X	3778	-0-	-190	-0-	3778	2			Y	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 47 RRCID -> 266103 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.11003 - 12708

02	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					-0-
04	4980 X	6431	-0-	1451	-0-	6431	2			Y	-0-					-0-
05	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-
06	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			Y	-0-					-0-
07	6634 X	5939	-0-	-695	-0-	5939	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 266105 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12724 PERF.13100 - 15304

02	8574 X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
04	6180 X	8511	-0-	2331	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
05	8323 X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
*07	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			N	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 20 RRCID -> 266113 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11015 - 12619

02	4704 X	4365	-0-	-339	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
03	5022 X	4616	-0-	-406	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
04	4650 X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
05	4836 X	4427	-0-	-409	-0-	4427	2			Y	-0-					-0-
06	4680 X	4279	-0-	-401	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
07	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4199	2			Y	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 266164 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11434 - 12908

02	7112 X	4879	-0-	-2233	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
03	7347 X	6769	-0-	-578	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
04	7110 X	6408	-0-	-702	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
05	7099 X	6646	-0-	-453	-0-	6646	2			Y	-0-					-0-
06	6540 X	5737	-0-	-803	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
07	6758 X	5288	-0-	-1470	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 266168 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6244	X	5779	-0-	-465	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6148	-0-	-672	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
04	6600	X	6471	-0-	-129	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
05	6696	X	6281	-0-	-415	-0-	6281	2			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5001	-0-	-1179	-0-	5001	2			Y	-0-					-0-
07	6696	X	6641	-0-	-55	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 27 RRCID -> 266170 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596

02	4704	X	4503	-0-	-201	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3728	-0-	-1480	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3881	-0-	-949	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266195 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916

02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	107	-0-	107	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
04	1080	X	3200	-0-	2120	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
*07	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

02	4368	X	3971	-0-	-397	-0-	3971	2			N	-0-					47
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			N	-0-					47
04	4410	X	4591	-0-	181	-0-	4516	2	75	9	N	68	87	1			28
05	4495	X	4411	-0-	-84	-0-	4411	2			N	-0-					28
06	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					28
07	4867	X	4261	-0-	-606	-0-	4261	2			N	-0-					28

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

02	4088	X	4023	-0-	-65	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4274	-0-	-106	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4479	-0-	-47	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4282	-0-	-98	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4331	-0-	-195	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 266257 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823

02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	6835	-0-	2935	-0-	6835	2			Y	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	2			Y	-0-					-0-
*07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAGLE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 266261 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5264 X	4467	-0-	-797	-0-	4467	2			Y	-0-					-0-
03	5642 X	4705	-0-	-937	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
04	5460 X	4861	-0-	-599	-0-	4861	2			Y	-0-					-0-
05	5642 X	4764	-0-	-878	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4537	-0-	-263	-0-	4537	2			Y	-0-					-0-
07	5022 X	4543	-0-	-479	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 36 RRCID -> 266300 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868

02	2296 X	2063	-0-	-233	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
03	2418 X	2156	-0-	-262	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
04	2280 X	2141	-0-	-139	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
05	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
06	2280 X	2237	-0-	-43	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
*07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

02	3780 X	2216	-0-	-1564	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					-0-
04	3900 X	3717	-0-	-183	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
05	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
07	4960 X	4081	-0-	-879	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

02	3864 X	3536	-0-	-328	-0-	3536	2			N	-0-					52
03	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					52
04	4140 X	3072	-0-	-1068	-0-	3072	2			N	-0-					52
05	4216 X	3344	-0-	-872	-0-	3343	2	1	9	N	1					53
06	3930 X	2231	-0-	-1699	-0-	2231	2			N	-0-					53
07	4061 X	2839	-0-	-1222	-0-	2839	2			N	-0-					53

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

02	4816 X	4672	-0-	-144	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
04	5040 X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
05	5177 X	4505	-0-	-672	-0-	4505	2			Y	-0-					-0-
06	5040 X	4137	-0-	-903	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4247	-0-	-961	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 44 RRCID -> 266540 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853

02	2492 X	2094	-0-	-398	-0-	2094	2			Y	-0-					-0-
03	2759 X	2252	-0-	-507	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
04	2400 X	1950	-0-	-450	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
05	2325 X	2209	-0-	-116	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2250 X	1994	-0-	-256	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
07	2325 X	2315	-0-	-10	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 266787 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710

02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
03	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	3428	-0-	218	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
05	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
06	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
*07	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 40 RRCID -> 267594 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2281	-0-	-491	-0-	2281	2			Y	-0-			-0-
03	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	2400	2			Y	-0-			-0-
04	2460 X	2813	-0-	353	-0-	2813	2			Y	-0-			-0-
05	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
06	2460 X	2383	-0-	-77	-0-	2383	2			Y	-0-			-0-
07	2914 X	2496	-0-	-418	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 25H RRCID -> 271369 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13970 - 16668

02	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
03	5425 X	5331	-0-	-94	-0-	5331	2			N	-0-			-0-
04	5580 X	4768	-0-	-812	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
05	5766 X	5009	-0-	-757	-0-	5009	2			N	-0-			-0-
06	5580 X	4442	-0-	-1138	-0-	4442	2			N	-0-			-0-
07	5766 X	4506	-0-	-1260	-0-	4506	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

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

BERRY OIL COMPANY, LLC 068140
SIMS, ALTON WELL #: 4L RRCID -> 205585 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8192 - 8400

02	2800 N	1704	-0-	-1096	9177	61	1	1642	2	Y	1			23
						1	9							
03	3100 N	2162	-0-	-938	8239	120	1	2041	2	Y	1			24
						1	9							
04	3000 N	1877	-0-	-1123	7116	102	1	1775	2	Y	-0-			24
05	3100 N	2387	-0-	-713	6403	362	1	2025	2	Y	-0-			24
06	3000 N	1837	-0-	-1163	5240	282	1	1554	2	Y	1			25
						1	9							
*07	3100 N	2028	-0-	-1072	4168	317	1	1711	2	Y	-0-			25

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241356 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 8206 - 8240

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816					Y	NO RPT			-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 241583 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331

02	2800 N	1300	-0-	-1500	5983	46	1	1254	2	Y	-0-			3
03	3100 N	1431	-0-	-1669	4314	79	1	1352	2	Y	-0-			3
04	3000 N	1402	-0-	-1598	2716	76	1	1326	2	Y	-0-			3
05	3100 N	1439	-0-	-1661	1055	218	1	1221	2	Y	-0-			3
06	2214 N	1159	-0-	-1055	-0-	178	1	981	2	Y	-0-			3
07	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	189	1	1021	2	Y	-0-			3

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 241656 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					1

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
02	163	N	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	2	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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	11	1	59	2	N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					2

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255685 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	57	N	-0-	-0-	-57	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
DOSS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 255976 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534

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

RICKARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269368 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294

02	222	X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	-0-					6
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

REED, BOBBY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 271367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 8890 - 8914

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

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
TERRY "D" WELL #: 2-T RRCID -> 164222 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8545 - 8970

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

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 6 RRCID -> 155990 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8277 - 8361

02	1792	X	1070	-0-	-722	-0-	49	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1462	-0-	-522	-0-	69	1	1393	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1199	-0-	-721	-0-	57	1	1142	2	N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1264	-0-	-146	-0-	64	1	1200	2	N	-0-					-0-
*07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	72	1	1334	2	N	-0-					-0-

MILDRED THOMPSON GU WELL #: 7 RRCID -> 266165 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF. 8566 - 8584

02	1000	N	1412	-0-	412	412	65	1	1347	2	Y	-0-					82
03	1994	N	1582	-0-	-412	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					82
04	1530	N	1282	-0-	-248	-0-	61	1	1221	2	Y	-0-					82
05	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	67	1	1335	2	Y	-0-					82
06	1530	N	1274	-0-	-256	-0-	65	1	1209	2	Y	-0-	82	1			-0-
07	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	60	1	1125	2	Y	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EVERETT WELL #: 9 RRCID -> 275544 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2123	-0-	1123	1123	97	1	2026	2	Y	-0-					116
03	3100	N	2293	-0-	-807	316	109	1	2184	2	Y	-0-					116
04	2441	N	2125	-0-	-316	-0-	101	1	2024	2	Y	-0-					116
05	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-					116
06	2220	N	1615	-0-	-605	-0-	81	1	1523	2	Y	10	78	1			48
							11	9									
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	119	1	2208	2	Y	-0-					48

XTO ENERGY INC. 945936
NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 065955 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976

02	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 1 U RRCID -> 066153 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9452 - 10268

02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087158 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8605 - 8611

02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	587	-0-	47	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

02	476	N	246	-0-	-230	-0-	246	2			N	-0-					100
03	527	N	145	-0-	-382	-0-	145	2			N	-0-					100
04	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					100
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					100
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					100
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					100

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	129	-0-	9	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	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 #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2		Y	-0-			-0-
03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2		Y	-0-			-0-
04	3630 X	8237	-0-	4607	-0-	8237	2		Y	-0-			-0-
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2		Y	-0-			-0-
06	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2		Y	-0-			-0-
*07	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143560 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8518 - 10284

02	2296 X	1712	-0-	-584	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
03	1953 N	1793	-0-	-160	-0-	1793	2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	1312	-0-	-398	-0-	1312	2		Y	-0-			-0-
05	1891 N	1573	-0-	-318	-0-	1573	2		Y	-0-			-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		Y	-0-			-0-
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145278 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8524 - 10430

02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-
03	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		Y	-0-			-0-
04	2580 X	2936	-0-	356	-0-	2936	2		Y	-0-			-0-
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
06	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		Y	-0-			-0-
*07	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 145531 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8585 - 10439

02	2800 N	4273	-0-	1473	1925	4273	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	4376	-0-	1276	3201	4376	2		Y	-0-			-0-
04	1650 X	4122	-0-	2472	-0-	4122	2		Y	-0-			-0-
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		Y	-0-			-0-
06	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2		Y	-0-			-0-
*07	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146045 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455

02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		Y	-0-			-0-
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	2564	-0-	764	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2		Y	-0-			-0-
06	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-			-0-
*07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 146294 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147716 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147882 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	460	-0-	190	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
*07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 4 RRCID -> 148953 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8431 - 10426

02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	509	-0-	149	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149639 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8184 - 8610

02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1398	-0-	378	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
*07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

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

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

02	1764	N	1665	-0-	-99	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
03	2015	N	1840	-0-	-175	-0-	1840	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1444	-0-	-385	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1354	-0-	-416	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1292	-0-	-382	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 151913 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 152202 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
03	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	864	-0-	-36	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
05	899 N	864	-0-	-35	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806	2		Y	-0-			-0-
07	899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2		Y	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 152482 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400

02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452

02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2		Y	-0-			-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1853	-0-	233	-0-	1853	2		Y	-0-			-0-
05	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2		Y	-0-			-0-
06	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		Y	-0-			-0-
*07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		Y	-0-			-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452

02	728 N	676	-0-	-52	-0-	676	2		Y	-0-			-0-
03	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
04	780 N	659	-0-	-121	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-			-0-
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613	2		Y	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375

02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 3 RRCID -> 153456 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594

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

POLLARD, J. M. WELL #: 1SW RRCID -> 153508 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 153775 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	1749	-0-	849	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
*07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 8 RRCID -> 154731 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434

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

J. M. PLOLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154856 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468

02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1487	-0-	197	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	3406	-0-	306	306	3406	2			Y	-0-					-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 7 RRCID -> 155582 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	1654	-0-	-1426	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3015	-0-	-364	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2289	-0-	-561	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2210	-0-	-797	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824

02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	390	N	464	-0-	74	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798

02	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	228	-0-	-162	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162663 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8488 - 8818

02	1988	N	1220	-0-	-768	-0-	1220	2			N	-0-					22
03	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1083	2			N	-0-					22
04	2160	N	1053	-0-	-1107	-0-	1053	2			N	-0-					22
05	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					22
06	3000	N	3300	-0-	300	410	3300	2			N	-0-					22
*07	2003	N	1593	-0-	-410	-0-	1593	2			N	-0-					22

MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 163287 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 10405

02	2268	N	1522	-0-	-746	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1835	-0-	815	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 163289 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 9711

02	1540	N	633	-0-	-907	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	986	-0-	-812	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	289	-0-	-671	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

OWENS "C" WELL #: 2 RRCID -> 163739 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688

02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	360	N	395	-0-	35	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 166311 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 169706 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLOW WELL #: 1 RRCID -> 176232 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817

02	840 N	449	-0-	-391	-0-	449	2			N	-0-					60
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	53	2			N	-0-					60
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					60
06	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					60
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

BATY SWD WELL #: 1 RRCID -> 191436 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 196990 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 200776 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987

02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	660 N	715	-0-	55	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

LUNA SWD WELL #: 1 RRCID -> 203587 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790

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

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210382 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217967 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218219 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219141 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 219827 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 13 RRCID -> 221390 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO.1 UNIT WELL #: 10 RRCID -> 221401 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233368 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792

02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233734 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233928 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233941 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 234751 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
03	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2		N	-0-			-0-
04	3150 X	2925	-0-	-225	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
06	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
*07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234757 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 264444 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655

02	1316 N	490	-0-	-826	-0-	490	2		N	-0-			-0-
03	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	2		N	-0-			-0-
04	540 N	1129	-0-	589	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
06	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	765	-0-	-413	-0-	765	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, C. C. WELL #: 29 RRCID -> 273505 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES, FRED R. WELL #: 19 RRCID -> 273818 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2387	-0-	-77	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2597	-0-	-131	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2509	-0-	49	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	1474	-0-	-1161	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	1029	-0-	-1491	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	1305	-0-	-1299	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

KNIGHT 'A' II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273886 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020

02	392	N	338	-0-	-54	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	330	N	724	-0-	394	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 275561 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275740 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010

02	10136	X	8488	-0-	-1648	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8387	-0-	-2804	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9732	-0-	-768	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9677	-0-	-1173	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9766	-0-	-278	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
WEST, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038741 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.12204 - 12496

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

PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

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

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3) 33141 450 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
WILEY CAPITAL INC 923489
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 074547 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8332

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944

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

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700

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

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422

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

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071548 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13522 - 13738

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

FRUITVALE, S. (SMACKOVER) 33143 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FOSTER, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 109121 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316

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

COX, AVA ETAL WELL #: 1 RRCID -> 118039 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDEN TRIANGLE WELL #: 1 RRCID -> 198351 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3638 - 3702

02	196 N	182	-0-	-14	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-			-0-

KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 199258 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3692 - 3734

02	2184 N	2140	-0-	-44	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
04	2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
05	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
07	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2		N	-0-			-0-

GARBY (BOSSIER) 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

TRIBBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161822 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 15175 PERF.12868 - 12974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	N	-0-					-0-
04	870	N	228	-0-	-642	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
06	840	N	133	-0-	-707	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	40	1	647	2	N	-0-					-0-

SIXAR WELL #: 1 RRCID -> 190848 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296

02	868	N	760	-0-	-108	-0-	57	1	703	2	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	N	-0-					-0-
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	66	1	704	2	N	-0-					-0-
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	52	1	658	2	N	-0-					-0-
06	810	N	689	-0-	-121	-0-	48	1	641	2	N	-0-					-0-
07	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193639 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888

02	672	N	563	-0-	-109	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	52	1	554	2	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	42	1	531	2	N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	43	1	571	2	N	-0-					-0-
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197309 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748

02	3360	X	2955	-0-	-405	-0-	221	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2842	-0-	-878	-0-	205	1	2637	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2681	-0-	-919	-0-	229	1	2452	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2384	-0-	-1336	-0-	174	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2445	-0-	-1095	-0-	171	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2269	-0-	-1017	-0-	131	1	2138	2	N	-0-					-0-

MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885

02	588	N	302	-0-	-286	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	42	1	547	2	N	-0-					-0-
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	13	1	142	2	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	56	1	715	2	N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715

02	980	N	767	-0-	-213	-0-	57	1	710	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	878	-0-	-176	-0-	63	1	815	2	N	-0-					-0-
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	62	1	662	2	N	-0-					-0-
05	837	N	683	-0-	-154	-0-	50	1	633	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	63	1	836	2	N	-0-					-0-
*07	3100	N	4424	-0-	1324	1324	255	1	4169	2	N	-0-					-0-

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843

02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	203	1	2516	2	N	-0-					25
03	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	195	1	2507	2	N	-0-					25
04	2940	X	2476	-0-	-464	-0-	211	1	2265	2	N	-0-					25
05	3038	X	2203	-0-	-835	-0-	161	1	2042	2	N	-0-					25
06	2910	X	2230	-0-	-680	-0-	156	1	2074	2	N	-0-					25
07	3007	X	2103	-0-	-904	-0-	121	1	1982	2	N	-0-					25

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER (SMACKOVER) 34975 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
GINGER GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 015436 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11902 - 12121

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

GINGER GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 121940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12310 PERF.11683 - 12170

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

GINGER, S.E. (SMACKOVER) 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 100892 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12153 - 12460

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

HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

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

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

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

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

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

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

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

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 240268 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1079			N	-0-			-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
JENKINS WELL #: 272A RRCID -> 111932 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12188 - 12420

02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - P/A 02/05/18

GOOBER HILL (PETTIT) 35729 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
GERMANY, E. B. & SONS, A TX CORP 301939
RICHARDSON, RICHARD D. WELL #: 1 RRCID -> 148803 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2018 - P/A 05/04/18

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
BALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189849 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13306 - 13382

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

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337

02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	1	N	-0-			123
03	1271 N	979	-0-	-292	-0-	979	1	N	-0-			123
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	1	N	-0-			123
05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	1	N	-0-			123
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1	N	-0-			123
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-			N	NO RPT			123

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934

02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	1	N	-0-			36
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	1	N	-0-			36
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	1	N	-0-			36
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	1	N	-0-			36
06	1680 N	1371	-0-	-309	-0-	1371	1	N	-0-			36
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT			36

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859

02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1	N	-0-			76
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	1	N	-0-			76
04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	1	N	-0-			76
05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	1	N	-0-			76
06	960 N	753	-0-	-207	-0-	753	1	N	-0-			76
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT			76

GOODE UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 188421 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888

02	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	1	N	-0-			72
03	14B2 EXT	125	-0-	125	231	125	1	N	-0-			72
04	14B2 EXT	32	-0-	32	263	32	1	N	-0-			72
05	14B2 EXT	37	-0-	37	300	37	1	N	-0-			72
06	14B2 EXT	38	-0-	38	338	38	1	N	-0-			72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	338			N	NO RPT			72

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

GOODE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 190637 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1921	-0-	1921	12327	1921	1		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	2169	-0-	2169	14496	2169	1		Y	-0-			13
04	DLQ G-10	2066	-0-	2066	16562	2066	1		Y	-0-			13
05	DLQ G-10	2050	-0-	2050	18612	2050	1		Y	-0-			13
06	DLQ G-10	2143	-0-	2143	20755	2143	1		Y	-0-			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20755				Y	NO RPT			13

GOODE UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 193356 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16434				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16434				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	1		N	-0-			12
03	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1		N	-0-			12
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	1		N	-0-			12
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	1		N	-0-			12
06	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	1		N	-0-			12
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

02	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	1		N	-0-			12
03	2573 X	2405	-0-	-168	-0-	2405	1		N	-0-			12
04	2490 X	1959	-0-	-531	-0-	1959	1		N	-0-			12
05	2573 X	1691	-0-	-882	-0-	1691	1		N	-0-			12
06	2340 X	1478	-0-	-862	-0-	1478	1		N	-0-			12
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-				N	NO RPT			12

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	1		N	-0-			36
03	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	1		N	-0-			36
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	1		N	-0-			36
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	1		N	-0-			36
06	1620 N	1312	-0-	-308	-0-	1312	1		N	-0-			36
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			36

GOODE UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 197713 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841

02	DLQ G-10	630	-0-	630	3426	630	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	744	-0-	744	4170	744	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	705	-0-	705	4875	705	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	621	-0-	621	5496	621	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	602	-0-	602	6098	602	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6098				Y	NO RPT			-0-

GOODE UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 199257 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152

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

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199689 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

HILL-GOODE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205015 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646

02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	1			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	1			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	1			N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	1			N	-0-					-0-
06	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
07	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MCEACHERN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205079 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498

02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-					-0-
06	1830	N	822	-0-	-1008	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 205182 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031

02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	11198	1219	1			Y	-0-					279
03	DLQ	G-10	1503	-0-	1503	12701	1503	1			Y	-0-					279
04	DLQ	G-10	1440	-0-	1440	14141	1440	1			Y	-0-					279
05	DLQ	G-10	1455	-0-	1455	15596	1455	1			Y	-0-					279
06	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	17023	1427	1			Y	-0-					279
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17023					Y	NO RPT					279

GOODE UNIT 7 WELL #: 6 RRCID -> 205516 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11896 - 11908

02	DLQ	G-10	1436	-0-	1436	15571	1436	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2082	-0-	2082	17653	2082	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	19889	2236	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	21779	1890	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	3493	-0-	3493	25272	3493	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	25272					Y	NO RPT					-0-

GOODE UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 206639 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF.11732 - 11836

02	DLQ	G-10	1453	-0-	1453	13378	1453	1			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	14987	1609	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	16053	1066	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	798	-0-	798	16851	798	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	516	-0-	516	17367	516	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	17367					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
02	1932 N	1427	-0-	-505	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2821	772	-0-	-2049	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	2730	1031	-0-	-1699	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	2821	241	-0-	-2580	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	14164	8447	-0-	-5717	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
*07	14951	8886	-0-	-6065	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES (RODESSA D) 36640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753
REED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127041 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9198 - 9335

02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					46
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					46
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					46
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					46
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					46
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 L RRCID -> 116632 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9345 - 9362

02	448 N	415	-0-	-33	-0-	20	1	387	2	Y	7					50
						8	9									
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	4					54
						4	9									
04	480 N	519	-0-	39	-0-	24	1	493	2	Y	2					56
						2	9									
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	7					63
						8	9									
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	Y	2					65
						2	9									
07	527 N	453	-0-	-74	-0-	21	1	428	2	Y	4	63	1			6
						4	9									

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

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

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

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

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

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

HAROLD D. ORR (NAVARRO) 39148 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
BRAVE HEART RESOURCES, INC. 089801
PASNIK WELL #: 1 RRCID -> 102067 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1634 - 1660

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

PASNIK WELL #: 2 RRCID -> 107511 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1612 - 1632

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

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 109983 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1602 - 1617

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

HARP CHURCH (BOSSIER) 39167 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BONNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172999 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11389 - 11690

02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
GRESHAM TRUST WELL #: 3 RRCID -> 260659 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 19725 PERF.16789 - 19490

02	2914	X	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	2		N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	B	-0-	3387	2		N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	B	-0-	3063	2		N	-0-					-0-
05	2637	X	2637	-0-	-0-	B	-0-	2637	2		N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	B	-0-	950	2		N	-0-					-0-
*07	1600	X	1600	-0-	-0-	B	-0-	1600	2		N	-0-					-0-

HAYDEN LAKE (BOSSIER) //CONT.// 39775 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
GRESHAM TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263137 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16026 - 19060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	2671	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3716 X	3716	-0-	-0- B	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	1571	-0-	-1249 B	-0-	1570	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18742 X	18742	-0-	-0- B	-0-	18741	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9332 X	9332	-0-	-0- B	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
*07	6203 X	6203	-0-	-0- B	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

HEADSVILLE (COTTON VALLEY) 40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, RAYMON WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149

02	5328	3168	-0-	-2160	-0-	94	1	3074	2	N	-0-					-0-
03	6768	3942	-0-	-2826	-0-	116	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	1080	3705	-0-	2625	-0-	109	1	3596	2	N	-0-					-0-
05	6600	3858	-0-	-2742	-0-	113	1	3745	2	N	-0-					-0-
06	6020	3550	-0-	-2470	-0-	105	1	3445	2	N	-0-					-0-
*07	5994	3555	-0-	-2439	-0-	104	1	3451	2	N	-0-					-0-

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME) 41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
VARISCO ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850

02	7600 R	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	5735 R	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
04	3408 R	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
*05	3597 R	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
06	8130 #	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					-0-
07	8401 #	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMX ENERGY, INC. 020538
REED WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220

02	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2903	-0-	-637	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
05	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
*06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

COVEY PARK OPERATING LLC 182847
AMANDA ROSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230153 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16334 - 17008

02	12684 X	12374	-0-	-310	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
03	14043 X	12194	-0-	-1849	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	12181	-0-	-1409	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
05	13702 X	12638	-0-	-1064	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
06	13260 X	12174	-0-	-1086	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
07	13702 X	11791	-0-	-1911	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

CHANEY, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241588 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 19000 PERF.15946 - 17150

02	812 N	88	-0-	-724	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	2325 X	318	-0-	-2007	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6349	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	123	-0-	-1587	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	2325 X	152	-0-	-2173	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 241838 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16601 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42112	X	37943	-0-	-4169	-0-	37942	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	43989	X	39567	-0-	-4422	-0-	39567	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	39421	-0-	-3149	-0-	39420	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43989	X	43726	-0-	-263	-0-	43726	2			N	-0-					-0-
06	41694	X	41694	-0-	-0-	-0-	41694	2			N	-0-					-0-
*07	45150	X	45150	-0-	-0-	-0-	45150	2			N	-0-					-0-

CAMP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 244947 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14969 - 15838

02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9802	-0-	-218	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10145	-0-	-209	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9774	-0-	-246	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9944	-0-	-317	-0-	9944	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. A WELL #: 1 RRCID -> 244963 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 18791 PERF.17367 - 17654

02	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	26676	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	29233	-0-	-0-	-0-	29233	2			N	-0-					-0-
04	21870	X	401	-0-	-21469	-0-	399	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	1	1	8			-0-
06	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					-0-
07	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247684 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 18630 PERF.16703 - 17579

02	30492	X	29571	-0-	-921	-0-	29569	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	33728	X	32729	-0-	-999	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
04	32400	X	31101	-0-	-1299	-0-	31100	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32953	X	32603	-0-	-350	-0-	32601	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	31890	X	31012	-0-	-878	-0-	31012	2			N	-0-					-0-
07	32736	X	31201	-0-	-1535	-0-	31200	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SUBLETT WELL #: 2 RRCID -> 248186 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15898 - 16036

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

A. D. CARR "A" WELL #: 6 RRCID -> 250686 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 18535 PERF.16618 - 17952

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 3 RRCID -> 252401 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16462 - 61468

02	308	X	26	-0-	-282	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*07	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SUBLETT WELL #: 1 RRCID -> 252864 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952

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

INGRAM ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252867 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4408	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
*07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

DCR WELL #: 1 RRCID -> 253072 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	1829	-0-	-719	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1221	-0-	-1600	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1405	-0-	-695	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1112	-0-	-903	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	849	-0-	-1101	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1224	-0-	-791	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

CARR, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 253130 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15124 - 17992

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

LITTLE 4 RANCH WELL #: 5 RRCID -> 256026 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17200 - 17732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39536	X	38191	-0-	-1345	-0-	38189	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	39483	X	39483	-0-	-0-	-0-	39483	2			N	-0-					-0-
04	42298	X	42298	-0-	-0-	-0-	42297	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	44357	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43665	X	43665	-0-	-0-	-0-	43665	2			N	-0-					-0-
07	43710	X	43229	-0-	-481	-0-	43229	2			N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 1 RRCID -> 256038 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17116 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	33656	X	32755	-0-	-901	-0-	32754	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	36884	X	36884	-0-	-0-	-0-	36884	2			N	-0-					-0-
04	34830	X	29591	-0-	-5239	-0-	29590	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	36270	X	35377	-0-	-893	-0-	35376	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	35700	X	32638	-0-	-3062	-0-	32638	2			N	-0-					-0-
07	36890	X	35132	-0-	-1758	-0-	35132	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256039 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.15981 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	37408	X	37408	-0-	-0-	-0-	37407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	45911	X	40098	-0-	-5813	-0-	40098	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	29635	-0-	-14795	-0-	29634	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	45911	X	4279	-0-	-41632	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
06	40080	X	5058	-0-	-35022	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
07	41416	X	23249	-0-	-18167	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256195 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 17875 PERF.16931 - 17438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	24425	X	24425	-0-	-0-	-0-	24424	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19871	X	15581	-0-	-4290	-0-	15581	2			N	-0-					-0-
04	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22492	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	25382	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	25197	2			N	-0-					-0-
*07	26462	X	26462	-0-	-0-	-0-	26462	2			N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256205 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17278 - 17325

02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOT WELL #: 2 RRCID -> 256237 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 18129 PERF.17256 - 17687

02	49336	X	-0-	-0-	-49336	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 2 RRCID -> 256507 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 18560 PERF.17788 - 18380

02	39704	X	30233	-0-	-9471	-0-	30232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	47771	X	43814	-0-	-3957	-0-	43814	2			N	-0-					-0-
04	46230	X	40353	-0-	-5877	-0-	40352	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	47771	X	40075	-0-	-7696	-0-	40073	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	42843	X	42843	-0-	-0-	-0-	42843	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	38902	-0-	-4901	-0-	38901	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

02	41552	X	34501	-0-	-7051	-0-	34499	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	46004	X	39039	-0-	-6965	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
04	44520	X	39206	-0-	-5314	-0-	39205	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	37770	X	35043	-0-	-2727	-0-	35043	2			N	-0-					-0-
07	40517	X	30093	-0-	-10424	-0-	30093	2			N	-0-					-0-

SOUTHWORTH WELL #: 3 RRCID -> 256691 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352

02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
05	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
06	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	14629	2			N	-0-					-0-
*07	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2			N	-0-					-0-

DCR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257386 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046

02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-NAVASOT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259232 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-	38891	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40600 X	40600	-0-	-0-	-0-	40600	2			N	-0-					-0-
04	33204 X	33204	-0-	-0-	-0-	33203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	38261 X	38261	-0-	-0-	-0-	38260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	39515 X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	2			N	-0-					-0-
*07	42663 X	42663	-0-	-0-	-0-	42663	2			N	-0-					-0-

LILY HOPPESS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259335 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17612 - 18328

02	34020 X	29442	-0-	-4578	-0-	29440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36952 X	32819	-0-	-4133	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
04	30904 X	30904	-0-	-0-	-0-	30903	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	32612 X	31359	-0-	-1253	-0-	31358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	31770 X	30227	-0-	-1543	-0-	30227	2			N	-0-					-0-
07	32829 X	30677	-0-	-2152	-0-	30676	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259628 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17374 - 17908

02	79128 X	67102	-0-	-12026	-0-	67102	2			N	-0-					-0-
03	87575 X	76948	-0-	-10627	-0-	76948	2			N	-0-					-0-
04	82110 X	75164	-0-	-6946	-0-	75163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	82088 X	72769	-0-	-9319	-0-	72767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	74460 X	67753	-0-	-6707	-0-	67753	2			N	-0-					-0-
07	77655 X	76882	-0-	-773	-0-	76881	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY TRUST "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259800 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 19000 PERF.18551 - 18704

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

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173

02	55776 X	36492	-0-	-19284	-0-	36489	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	61752 X	57999	-0-	-3753	-0-	57998	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	59070 X	59060	-0-	-10	-0-	59059	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	57474 X	57474	-0-	-0-	-0-	57473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	56130 X	43712	-0-	-12418	-0-	43712	2			N	-0-					-0-
07	61039 X	49927	-0-	-11112	-0-	49927	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682

02	20776 X	17812	-0-	-2964	-0-	17811	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	17639 X	15510	-0-	-2129	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
04	22890 X	10609	-0-	-12281	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	23653 X	14709	-0-	-8944	-0-	14708	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	22890 X	15539	-0-	-7351	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
07	19716 X	9982	-0-	-9734	-0-	9982	2			N	-0-					-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950

02	16940 X	13604	-0-	-3336	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
03	18755 X	15325	-0-	-3430	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
04	16380 X	14344	-0-	-2036	-0-	14343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	16926 X	14358	-0-	-2568	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	15600 X	13517	-0-	-2083	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
07	15314 X	13700	-0-	-1614	-0-	13700	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261221 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261273 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136

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

NCC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261732 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015

02	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	29272	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	29944	X	29944	-0-	-0-	-0-	29944	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	28133	-0-	-457	-0-	28131	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31372	X	24534	-0-	-6838	-0-	24533	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30360	X	8475	-0-	-21885	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	31372	X	8813	-0-	-22559	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261733 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202

02	13552	X	243	-0-	-13309	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	4300	-0-	-10704	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	2710	-0-	-11810	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
05	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
06	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	39539	2			N	-0-					-0-
*07	43265	X	43265	-0-	-0-	-0-	43264	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261886 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508

02	37201	X	37201	-0-	-0-	-0-	37201	2			N	-0-					-0-
03	41451	X	41451	-0-	-0-	-0-	41451	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	19340	-0-	-19480	-0-	19339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	41199	X	27548	-0-	-13651	-0-	27547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	40110	X	33956	-0-	-6154	-0-	33956	2			N	-0-					-0-
07	41447	X	36777	-0-	-4670	-0-	36776	2	1	9	N	1	1	8			-0-

ADAMS-STATE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262516 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274

02	60674	X	60674	-0-	-0-	-0-	60672	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	63705	X	60991	-0-	-2714	-0-	60990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	65665	X	65665	-0-	-0-	-0-	65665	2			N	-0-					-0-
05	67177	X	67168	-0-	-9	-0-	67167	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	65010	X	55287	-0-	-9723	-0-	55287	2			N	-0-					-0-
07	67859	X	62036	-0-	-5823	-0-	62036	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264718 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 17404 PERF.17362 - 17384

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

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265323 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 17838 PERF.17548 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	806	-0-	-304	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
06	3750	X	1243	-0-	-2507	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	2	-0-	-3873	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 265698 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 17750 PERF.17402 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	261	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265888 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 18151 PERF.17840 - 17922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5404	X	377	-0-	-5027	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
04	3900	X	144	-0-	-3756	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	115	-0-	-1993	-0-	114	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DOROTHY ALLEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284216 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 17055 PERF.16290 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	62496	X	-0-	-0-	-62496	-0-					N	-0-					-0-
03	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
04	66960	X	-0-	-0-	-66960	-0-					N	-0-					-0-
05	69192	X	-0-	-0-	-69192	-0-					N	-0-					-0-
06	66960	X	NO RPT	-0-	-66960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	69192	X	NO RPT	-0-	-69192	-0-					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
LONE OAK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 247583 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 16750 PERF.16246 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2548	X	224	-0-	-2324	-0-	1	1	223	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	220	-0-	-1795	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	234	-0-	-846	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	7	-0-	-1109	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	240	X	210	-0-	-30	-0-	7	1	203	2	N	-0-					-0-
07	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BLACK, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 230629 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 19230 PERF.16616 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	180	N	49	-0-	-131	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
THEISS WELL #: 1 RRCID -> 254136 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 22000 PERF.17794 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3					136
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	102	1			34

RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 204509 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 20050 PERF.16120 - 17463

02	2128	N	1926	-0-	-202	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1654	-0-	-609	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2206	-0-	-274	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2314	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	843	-0-	-1287	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	508	-0-	-932	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	868	N	373	-0-	-495	-0-	373	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

02	7280	X	6781	-0-	-499	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	3131	-0-	-5735	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
04	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7971	-0-	-895	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6595	-0-	-785	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	6631	-0-	-3196	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

02	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8933	2	13	9	N	12	12	1			-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
*07	13987	X	13987	-0-	-0-	-0-	13987	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5863	-0-	-585	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5770	-0-	-244	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5609	-0-	-211	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5775	-0-	-456	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4869	-0-	-231	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4587	-0-	-683	-0-	4587	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

02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	1	1	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

02	2800	N	6765	-0-	3965	8846	6765	2			N	-0-					-0-
03	13350	X	4504	-0-	-8846	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	961	X	581	-0-	-380	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*07	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

02	10220	X	1672	-0-	-8548	-0-	1671	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	7829	-0-	-3121	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	8631	-0-	-2064	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	1531	-0-	-9419	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3043	-0-	-8272	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 229937 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16755 - 17520

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

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233585 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 18900 PERF.16206 - 18604

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
05	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
06	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
*07	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209

FOSSIL HOLMES GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 241479 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 16388 PERF.16996 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 241522 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16050 - 16355

02	8344	X	5600	-0-	-2744	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	5076	-0-	-5030	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	5243	-0-	-4537	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	3305	-0-	-6801	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	3635	-0-	-4645	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	1994	-0-	-4206	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 245116 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 18605 PERF.17308 - 18589

02	43316	X	43025	-0-	-291	-0-	43023	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	47957	X	40469	-0-	-7488	-0-	40469	2			N	-0-					-0-
04	45390	X	40142	-0-	-5248	-0-	40142	2			N	-0-					-0-
05	47647	X	45149	-0-	-2498	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	46110	X	39723	-0-	-6387	-0-	39723	2			N	-0-					-0-
07	47647	X	42847	-0-	-4800	-0-	42847	2			N	-0-					-0-

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 5 RRCID -> 251745 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16485 - 18831

02	13748	X	5763	-0-	-7985	-0-	5761	2	2	9	N	2	2	1			-0-
03	29266	X	29266	-0-	-0-	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
04	50278	X	50278	-0-	-0-	-0-	50278	2			N	-0-					-0-
05	47522	X	47522	-0-	-0-	-0-	47522	2			N	-0-					-0-
06	43230	X	43230	-0-	-0-	-0-	43229	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	15221	X	14085	-0-	-1136	-0-	14085	2			N	-0-					-0-

FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

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

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

02	28169	X	28169	-0-	-0-	-0-	28166	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	31282	X	31282	-0-	-0-	-0-	31282	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
05	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	31701	X	31701	-0-	-0-	-0-	31701	2			N	-0-					-0-
*07	35586	X	35586	-0-	-0-	-0-	35586	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

02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 265191 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 19687 PERF.18315 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
*07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
RAINBOLT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217914 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16302 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	25606	X	25606	-0-	-0-	-0-	25606	2			N	-0-					-0-
03	18854	X	18854	-0-	-0-	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
04	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	17549	2			N	-0-					-0-
05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
06	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
*07	18991	X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	2			N	-0-					-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
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
LION HEART WELL #: 1 RRCID -> 246785 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 20200 PERF.16956 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
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
02	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7288	-0-	-1113	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6806	-0-	-1324	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7153	-0-	-1248	-0-	7153	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (KNOWLES) //CONT.// 41515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC //CONT.// 714209
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
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 233789 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13443 - 16102

02	6692 X	5547	-0-	-1145	-0-	5543	2	4	9	N	4	4	1			-0-
03	7409 X	6392	-0-	-1017	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
04	7170 X	6037	-0-	-1133	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6541 X	5984	-0-	-557	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5908	-0-	-272	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
07	6386 X	5827	-0-	-559	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 283465 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 17669 PERF.13616 - 13644

02	16072 X	2004	-0-	-14068	-0-	2003	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	17794 X	321	-0-	-17473	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	295	-0-	-1865	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	568	-0-	-1664	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HILLTOP RESORT (PETTET) 41515 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
RIVERSHORE OPERATING LLC 714209
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 2 C RRCID -> 218176 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10244 - 10252

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

HOLLMAN (7777) 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 105952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12307 PERF. 4044 - 4148

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

HOLLMAN (7777) //CONT.// 42227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 088234 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7777 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2940	X	2366	-0-	-574	-0-	3	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3	1	3126	2	N	90					90
							99	9									
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3	1	3237	2	N	68					158
							75	9									
06	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	3	1	2946	2	N	43	184	1			17
							47	9									
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					17

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE) 44580 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
CARPENTER, BH B WELL #: 1 RRCID -> 110767 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3728 - 3736

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

IVANHOE, WEST (RODESSA) 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE #1 WELL #: 3 RRCID -> 113682 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6507 - 6517

02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					37
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					37
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					37
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					37
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					37
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					37

LINN OPERATING, LLC 501480
MILLER, A.H. WELL #: 2 RRCID -> 159564 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6422 - 6438

02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	299	1	3057	2	N	-0-					89
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	329	1	3419	2	N	-0-					89
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	344	1	3383	2	N	-0-					89
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	364	1	3425	2	N	-0-					89
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3274	2	N	22					111
							24	9									
*07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	282	1	2825	2	N	82					193
							90	9									

SMYTHE, E.L. WELL #: 7 RRCID -> 163348 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6454 - 6472

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

IVANHOE, WEST (RODESSA) //CONT.// 44855 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1R RRCID -> 125467 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-					83
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	2	N	-0-	72	1			11
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	N	-0-					11
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	8	1	71	2	N	-0-					11
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	7	1	60	2	N	-0-					11
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME) 45623 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 149322 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15287 - 15387

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

BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 230906 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15078 - 15280

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JEWETT (PETTIT) 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
SHARP, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 064307 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9590

02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	3			N	-0-					84
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					84
04	120	N	131	-0-	11	-0-	131	3			N	-0-					84
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					84
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					84
*07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					84

HELMCAMP WELL #: 1 RRCID -> 182438 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9596 - 9649

02	196	N	105	-0-	-91	-0-	105	3			N	-0-					54
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					54
04	120	N	211	-0-	91	-0-	211	3			N	-0-					54
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					54
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			N	-0-					54
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					54

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184362 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9516 - 9621

02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					54
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					54
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					54
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					54
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					54
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					54

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					58
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					58
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					58
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					58
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					58

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
02		DLQ G-10	298	-0-	298	2154	3	1	295	2	Y	-0-					33
03		DLQ G-10	323	-0-	323	2477	4	1	319	2	Y	-0-					33
04		DLQ G-10	249	-0-	249	2726	2	1	247	2	Y	-0-					33
05		DLQ G-10	489	-0-	489	3215	5	1	484	2	Y	-0-					33
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3215					Y	-0-					33
*07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3215					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
02		DLQ G-10	625	-0-	625	5538	6	1	619	2	Y	-0-					114
03		DLQ G-10	707	-0-	707	6245	7	1	700	2	Y	-0-					114
04		DLQ G-10	578	-0-	578	6823	5	1	573	2	Y	-0-					114
05		DLQ G-10	842	-0-	842	7665	9	1	833	2	Y	-0-					114
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114
*07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7665					Y	-0-					114

CLUTE, M. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136174 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9684 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	6	1	513	2	N	-0-					34
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	6	1	566	2	N	-0-					34
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	5	1	488	2	N	-0-					34
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	5	1	562	2	N	-0-					34
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	2	N	-0-					34
*07	496	N	376	-0-	-120	-0-	3	1	373	2	N	-0-					34

CLUTE WELL #: 1-C RRCID -> 136501 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9440 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	2	1	165	2	N	-0-					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					68
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	1	1	143	2	N	-0-					68
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	3	1	295	2	N	-0-					68
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-					68
*07	155	N	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	N	-0-					68

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136545 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8727 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	5	1	518	2	N	-0-					75
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	7	1	591	2	N	-0-					75
04	510	N	401	-0-	-109	-0-	4	1	397	2	N	-0-					75
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	7	1	657	2	N	-0-					75
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	5	1	614	2	N	-0-					75
*07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	14	1	1740	2	N	-0-					75

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137061 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9404 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	3	1	351	2	N	-0-			43
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	7	1	668	2	N	-0-			43
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	4	1	425	2	N	-0-			43
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	N	-0-			43
06	660	N	406	-0-	-254	-0-	3	1	403	2	N	-0-			43
*07	434	N	261	-0-	-173	-0-	2	1	259	2	N	-0-			43

CLUTE, M.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137374 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9418 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	N	-0-			18
03	713	N	584	-0-	-129	-0-	6	1	578	2	N	-0-			18
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	4	1	473	2	N	-0-			18
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	719	2	N	-0-			18
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	4	1	451	2	N	-0-			18
*07	496	N	295	-0-	-201	-0-	2	1	293	2	N	-0-			18

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138185 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	N	-0-			40
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	10	1	994	2	N	-0-			40
04	990	N	574	-0-	-416	-0-	4	1	570	2	N	-0-			40
05	1023	N	722	-0-	-301	-0-	7	1	715	2	N	-0-			40
06	960	N	613	-0-	-347	-0-	5	1	608	2	N	-0-			40
*07	589	N	422	-0-	-167	-0-	4	1	418	2	N	-0-			40

BARRON, ELLA D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138186 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	6	1	578	2	N	-0-			29
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	6	1	629	2	N	-0-			29
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	4	1	408	2	N	-0-			29
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	7	1	692	2	N	-0-			29
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	2	N	-0-			29
*07	434	N	414	-0-	-20	-0-	3	1	411	2	N	-0-			29

SCOTT, A.J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138187 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-			80
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	6	1	591	2	N	-0-			80
04	540	N	430	-0-	-110	-0-	4	1	426	2	N	-0-			80
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	8	1	739	2	N	-0-			80
*06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	4	1	591	2	N	-0-			80
*07	434	N	401	-0-	-33	-0-	3	1	398	2	N	-0-			80

HILL, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140738 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9559 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 238958 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 9713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101087 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10073 - 10306

02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-			191
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			191
04	900 N	744	-0-	-156	-0-	744	3	N	-0-			191
05	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	3	N	-0-			191
06	660 N	541	-0-	-119	-0-	541	3	N	-0-			191
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-			191

HELMCAMP WELL #: 2 RRCID -> 167187 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10193 - 10322

02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			78
03	620 N	578	-0-	-42	-0-	578	3	N	-0-			78
04	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	3	N	-0-			78
05	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3	N	-0-			78
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-			78
07	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	3	N	-0-			78

SHARP, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359

02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			27
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-			27
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-			27
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-			27
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			27
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			27

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

HARCROW, S WELL #: 1 RRCID -> 170847 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9647 - 9771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 X	2461	-0-	-339	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	2730 X	2803	-0-	73	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
05	2759 X	2675	-0-	-84	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
06	2580 N	2516	-0-	-64	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
07	2883 N	2003	-0-	-880	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

GUINN WELL #: 2 RRCID -> 173168 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10214 - 10424

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, A. G. WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485

02	2324 N	1444	-0-	-880	-0-	1443	3	1	9	N	1					65
03	2449 N	1191	-0-	-1258	-0-	1189	3	2	9	N	2					67
04	1890 N	1077	-0-	-813	-0-	1071	3	6	9	N	5					72
05	1612 N	869	-0-	-743	-0-	869	3			N	-0-					72
06	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	N	1					73
07	1116 N	744	-0-	-372	-0-	742	3	2	9	N	2					75

MONTGOMERY, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 189503 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10450 - 10552

02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					117
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					117
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					117
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					117
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					117
07	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					117

HELMCAMP WELL #: 3 RRCID -> 199628 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10167 - 10394

02	1596 N	1565	-0-	-31	-0-	1563	3	2	9	N	2					137
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	3	1	9	N	1					138
04	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					138
05	1736 N	1597	-0-	-139	-0-	1593	3	4	9	N	4					142
06	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	1698	3	2	9	N	2					144
07	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	1676	3	1	9	N	1					145

HELMCAMP WELL #: 5 RRCID -> 265321 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9834 - 10370

02	1652 N	1627	-0-	-25	-0-	1627	3			N	-0-					177
03	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					177
04	1620 N	1745	-0-	125	-0-	1745	3			N	-0-					177
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					177
06	1680 N	1353	-0-	-327	-0-	1341	3	12	9	N	11	159	1			29
07	1798 N	1438	-0-	-360	-0-	1429	3	9	9	N	8					37

HELMCAMP WELL #: 4 RRCID -> 265322 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9958 - 10396

02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	N	1					117
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1379	3	19	9	N	17					134
04	1380 N	1389	-0-	9	-0-	1376	3	13	9	N	12					146
05	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	1454	3	19	9	N	17					163
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	3	1	9	N	1					164
07	1426 N	1326	-0-	-100	-0-	1322	3	4	9	N	4					168

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

SHARP, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 266936 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9924 - 10387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2436 N	2180	-0-	-256	-0-	2180	3			N	-0-					116
03	2542 N	1949	-0-	-593	-0-	1949	3			N	-0-					116
04	2280 N	1650	-0-	-630	-0-	1650	3			N	-0-					116
05	2418 N	1634	-0-	-784	-0-	1633	3	1	9	N	1					117
06	1890 N	1789	-0-	-101	-0-	1786	3	3	9	N	3					120
07	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1631	3	3	9	N	3					123

HELMCAMP WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314

02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					154
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					154
04	1050 N	1995	-0-	945	-0-	1994	3	1	9	N	1					155
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2127	3	3	9	N	3					158
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					158
*07	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2042	3	2	9	N	2					160

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271269 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9964 - 10327

02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	3	4	9	N	4					85
03	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1014	3	6	9	N	5					90
04	1200 N	932	-0-	-268	-0-	928	3	4	9	N	4					94
05	1116 N	961	-0-	-155	-0-	960	3	1	9	N	1					95
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	995	3	3	9	N	3					98
07	961 N	859	-0-	-102	-0-	858	3	1	9	N	1					99

HILL, A. G. GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 272080 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9880 - 10450

02	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					154
03	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-					154
04	1080 X	4669	-0-	3589	-0-	4669	3			N	-0-					154
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					154
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					154
*07	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					154

SHARP, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 272081 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10314

02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3081	3	6	9	N	5					70
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3111	3	3	9	N	3					73
04	2640 X	3053	-0-	413	-0-	3051	3	2	9	N	2					75
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3123	3	6	9	N	5					80
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3593	3	6	9	N	5					85
*07	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2899	3	72	9	N	65					150

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273296 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10330

02	1876 N	1734	-0-	-142	-0-	1722	3	12	9	N	11					112
03	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	1737	3	8	9	N	7					119
04	1830 N	1701	-0-	-129	-0-	1688	3	13	9	N	12					131
05	1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1509	3	14	9	N	13					144
06	1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1468	3	15	9	N	14					158
07	1767 N	1389	-0-	-378	-0-	1382	3	7	9	N	6					164

SHARP, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 273314 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9927 - 10322

02	2464 N	2279	-0-	-185	-0-	2275	3	4	9	N	4					144
03	2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2431	3	119	9	N	108	183	1			69
04	2460 N	2305	-0-	-155	-0-	2280	3	25	9	N	23					92
05	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	2329	3	37	9	N	34					126
06	2460 N	2291	-0-	-169	-0-	2234	3	57	9	N	52					178
07	2387 N	2020	-0-	-367	-0-	1985	3	35	9	N	32	170	1			40

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	728 N	587	-0-	-141	-0-	585	3	2	9	N	2					87
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	599	3	2	9	N	2					89
04	630 N	507	-0-	-123	-0-	506	3	1	9	N	1					90
05	651 N	588	-0-	-63	-0-	587	3	1	9	N	1					91
06	570 N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					91
*07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1					92

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

02	476 N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					130
03	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2			Y	-0-					130
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					130
05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					130
06	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2			Y	-0-					130
07	651 N	458	-0-	-193	-0-	458	2			Y	-0-					130

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

02	448 X	401	-0-	-47	-0-	401	2			Y	-0-					52
03	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					52
04	510 X	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					52
05	527 X	430	-0-	-97	-0-	430	2			Y	-0-					52
06	510 X	420	-0-	-90	-0-	420	2			Y	-0-					52
07	496 X	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					52

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218121 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10180 - 10788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 X	319	-0-	-577	-0-	319	2			Y	-0-					132
03	868 X	314	-0-	-554	-0-	314	2			Y	-0-					132
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					132
05	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1785	2	10	9	Y	9					141
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					141
07	1984 X	1297	-0-	-687	-0-	1297	2			Y	-0-					141

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218943 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9932 - 10172

02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					27
03	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	Y	1					28
04	2760 X	2629	-0-	-131	-0-	2627	2	2	9	Y	2					30
05	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					30
06	2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2760	2			Y	-0-					30
07	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	2654	2			Y	-0-					30

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 223591 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10182 - 11008

02	1876 X	1052	-0-	-824	-0-	1052	2			Y	-0-					27
03	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					27
04	1770 X	1486	-0-	-284	-0-	1485	2	1	9	Y	1					28
05	1829 X	1594	-0-	-235	-0-	1594	2			Y	-0-					28
06	2010 X	1368	-0-	-642	-0-	1368	2			Y	-0-					28
07	2077 X	1175	-0-	-902	-0-	1175	2			Y	-0-					28

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225294 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10116 - 10581

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-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

02	672 X	523	-0-	-149	-0-	523	2			Y	-0-					72
03	744 X	505	-0-	-239	-0-	505	2			Y	-0-					72
04	630 X	294	-0-	-336	-0-	294	2			Y	-0-					72
05	651 X	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					72
06	630 X	464	-0-	-166	-0-	464	2			Y	-0-					72
07	589 X	533	-0-	-56	-0-	533	2			Y	-0-					72

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 226904 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9929 - 10766

02	4564 X	3506	-0-	-1058	-0-	3506	2			Y	-0-					156
03	4929 X	4799	-0-	-130	-0-	4798	2	1	9	Y	1					157
04	4770 X	4193	-0-	-577	-0-	4193	2			Y	-0-					157
05	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4938	2	4	9	Y	4					161
06	4650 X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			Y	-0-					161
07	4805 X	4321	-0-	-484	-0-	4321	2			Y	-0-					161

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 227293 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10007 - 10530

02	2408 X	2210	-0-	-198	-0-	2210	2			Y	-0-					42
03	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			Y	-0-					42
04	2610 X	2408	-0-	-202	-0-	2408	2			Y	-0-					42
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					42
06	2760 X	2565	-0-	-195	-0-	2565	2			Y	-0-					42
07	2852 X	2574	-0-	-278	-0-	2574	2			Y	-0-					42

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 228221 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10371 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	X	1612	-0-	-124	-0-	1612	2			Y	-0-					37
03	1922	X	1754	-0-	-168	-0-	1754	2			Y	-0-					37
04	1860	X	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			Y	-0-					37
05	1922	X	1798	-0-	-124	-0-	1798	2			Y	-0-					37
06	1770	X	1654	-0-	-116	-0-	1654	2			Y	-0-					37
07	1798	X	1627	-0-	-171	-0-	1627	2			Y	-0-					37

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229672 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11106 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					52
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					52
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	423	2	3	9	Y	3					55
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					55
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					55
*07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6	9	Y	5					60

CARLISLE, J. C. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 230134 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9999 - 11021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	3229	-0-	-243	-0-	3229	2			Y	-0-					26
03	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	3587	2			Y	-0-					26
04	3600	X	3209	-0-	-391	-0-	3208	2	1	9	Y	1	1	8			26
05	3720	X	3657	-0-	-63	-0-	3657	2			Y	-0-					26
06	3480	X	3465	-0-	-15	-0-	3465	2			Y	-0-					26
07	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3254	2			Y	-0-					26

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230446 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9965 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2609	-0-	-359	-0-	2609	2			Y	-0-					69
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3137	2	3	9	Y	3					72
04	2970	X	2407	-0-	-563	-0-	2407	2			Y	-0-					72
05	3069	X	2716	-0-	-353	-0-	2716	2			Y	-0-					72
06	3030	X	2751	-0-	-279	-0-	2751	2			Y	-0-					72
07	3131	X	2216	-0-	-915	-0-	2216	2			Y	-0-					72

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230704 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10356 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 232155 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10627 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233364 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10102 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					30
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					30
04	2100	X	1565	-0-	-535	-0-	1565	2			Y	-0-					30
05	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			Y	-0-					30
06	2160	X	2003	-0-	-157	-0-	2003	2			Y	-0-					30
07	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	1848	2			Y	-0-					30

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233452 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 11902 PERF.11306 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 233453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819

02	3220 X	2225	-0-	-995	-0-	2225	2			Y	-0-					112
03	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4183	2	6	9	Y	5					117
04	3300 X	2918	-0-	-382	-0-	2918	2			Y	-0-					117
05	3410 X	2243	-0-	-1167	-0-	2243	2			Y	-0-					117
06	4050 X	1763	-0-	-2287	-0-	1763	2			Y	-0-					117
07	4185 X	1509	-0-	-2676	-0-	1509	2			Y	-0-					117

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 233455 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992

02	4256 X	4203	-0-	-53	-0-	4203	2			Y	-0-					74
03	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4897	2	1	9	Y	1					75
04	4650 X	4320	-0-	-330	-0-	4319	2	1	9	Y	1	1	8			75
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4911	2	4	9	Y	4					79
06	4740 X	4678	-0-	-62	-0-	4678	2			Y	-0-					79
07	4898 X	4439	-0-	-459	-0-	4439	2			Y	-0-					79

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 233800 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821

02	1148 N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			Y	-0-					27
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					27
04	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					27
05	1116 N	961	-0-	-155	-0-	961	2			Y	-0-					27
06	1350 N	900	-0-	-450	-0-	900	2			Y	-0-					27
07	1519 N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			Y	-0-					27

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010

02	784 X	617	-0-	-167	-0-	617	2			Y	-0-					10
03	868 X	618	-0-	-250	-0-	618	2			Y	-0-					10
04	840 X	591	-0-	-249	-0-	591	2			Y	-0-					10
05	682 X	656	-0-	-26	-0-	656	2			Y	-0-					10
06	660 X	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					10
07	682 X	603	-0-	-79	-0-	603	2			Y	-0-					10

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700

02	1372 X	1287	-0-	-85	-0-	1287	2			Y	-0-					90
03	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					90
04	1440 X	1177	-0-	-263	-0-	1177	2			Y	-0-					90
05	1488 X	1274	-0-	-214	-0-	1274	2			Y	-0-					90
06	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					90
07	1426 X	1409	-0-	-17	-0-	1409	2			Y	-0-					90

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742

02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					86
03	1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			Y	-0-					86
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					86
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					86
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274	2			Y	-0-					86
07	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					86

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304 X	3090	-0-	-214	-0-	3090	2			Y	-0-					105
03	3658 X	3504	-0-	-154	-0-	3498	2	6	9	Y	5					110
04	3510 X	2967	-0-	-543	-0-	2965	2	2	9	Y	2					112
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3660	2	9	9	Y	8					120
06	3390 X	3389	-0-	-1	-0-	3389	2			Y	-0-					120
07	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3093	2			Y	-0-					120

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

02	84 N	23	-0-	-61	-0-	23	2			Y	-0-					95
03	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					95
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					95
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					95
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					95
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					95

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

02	952 X	892	-0-	-60	-0-	892	2			Y	-0-					57
03	1054 X	942	-0-	-112	-0-	942	2			Y	-0-					57
04	960 X	889	-0-	-71	-0-	889	2			Y	-0-					57
05	992 X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					57
06	960 X	914	-0-	-46	-0-	914	2			Y	-0-					57
07	992 X	868	-0-	-124	-0-	868	2			Y	-0-					57

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

02	504	X	243	-0-	-261	-0-	243	2			Y	-0-				102
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-				102
04	1740	N	864	-0-	-876	-0-	863	2	1	9	Y	1	1	8		102
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-				102
06	960	N	131	-0-	-829	-0-	131	2			Y	-0-				102
*07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1723	2	14	9	Y	13				115

WATSON, HANNAH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 246795 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10931 - 12172

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CLUTE-DIEHL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 247795 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10180 - 10719

02	6104	X	4958	-0-	-1146	-0-	4940	2	18	9	Y	16	177	1		40
03	6758	X	5512	-0-	-1246	-0-	5508	2	4	9	Y	4				44
04	6540	X	4788	-0-	-1752	-0-	4784	2	4	9	Y	4	1	8		47
05	6634	X	5663	-0-	-971	-0-	5660	2	3	9	Y	3				50
06	5970	X	5291	-0-	-679	-0-	5287	2	4	9	Y	4				54
07	5518	X	4737	-0-	-781	-0-	4737	2			Y	-0-				54

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250990 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10708 - 11661

02	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-				27
03	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			Y	-0-				27
04	1830	X	1441	-0-	-389	-0-	1441	2			Y	-0-				27
05	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			Y	-0-				27
06	1920	X	1440	-0-	-480	-0-	1440	2			Y	-0-				27
*07	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-				27

CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

02	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-				130
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-				130
04	2310	X	2220	-0-	-90	-0-	2219	2	1	9	Y	1	1	8		130
05	3627	X	2673	-0-	-954	-0-	2673	2			Y	-0-				130
06	3510	X	2454	-0-	-1056	-0-	2454	2			Y	-0-				130
07	3627	X	1820	-0-	-1807	-0-	1820	2			Y	-0-				130

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

02	3388	X	1562	-0-	-1826	-0-	1560	2	2	9	Y	2				136
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3894	2	7	9	Y	6				142
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3966	2	22	9	Y	20				162
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4249	2	17	9	Y	15				177
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-				177
07	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			Y	-0-				177

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	X	1207	-0-	-137	-0-	1207	2			Y	-0-					50
03	1488	X	1301	-0-	-187	-0-	1301	2			Y	-0-					50
04	1440	X	1264	-0-	-176	-0-	1264	2			Y	-0-					50
05	1364	X	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					50
06	1320	X	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					50
07	1333	X	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			Y	-0-					50

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760

02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					70
03	2263	N	2105	-0-	-158	-0-	2105	2			Y	-0-					70
04	2310	N	1758	-0-	-552	-0-	1758	2			Y	-0-					70
05	2356	N	1687	-0-	-669	-0-	1687	2			Y	-0-					70
06	2040	N	1733	-0-	-307	-0-	1733	2			Y	-0-					70
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			Y	-0-					70

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993

02	4032	X	4002	-0-	-30	-0-	4002	2			Y	-0-					187
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-					187
04	4410	X	3787	-0-	-623	-0-	3786	2	1	9	Y	1	1	8			187
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			Y	-0-					187
06	4470	X	4271	-0-	-199	-0-	4271	2			Y	-0-					187
07	4619	X	3869	-0-	-750	-0-	3869	2			Y	-0-					187

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	476	N	178	-0-	-298	-0-	178	2			Y	-0-					30
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	393	2	36	9	Y	33					63
04	240	N	603	-0-	363	-0-	579	2	24	9	Y	22					85
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	Y	7	59	1			33
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	456	2	17	9	Y	15					48
*07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	659	2	14	9	Y	13					61

OGLE WELL #: 1 RRCID -> 220485 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9466 - 10322

02	2324	N	2284	-0-	-40	-0-	2272	2	12	9	N	11	179	1			34
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2451	2	47	9	N	43					77
04	2670	N	2442	-0-	-228	-0-	2392	2	50	9	N	45					122
05	2542	N	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					122
06	2430	N	2327	-0-	-103	-0-	2327	2			N	-0-					122
07	2511	N	2298	-0-	-213	-0-	2287	2	11	9	N	10					132

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME) 46338 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 176910 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 16110 PERF.15262 - 15550

02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	270	N	529	-0-	259	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226333 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921

02	7000	X	6276	-0-	-724	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6912	-0-	-32	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
*07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-

AKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226897 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387

02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1973	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5202	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1714	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

INGRAM, G. H. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 226929 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886

02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2235	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
*07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226934 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 16760 PERF.15525 - 15864

02	13720	X	9361	-0-	-4359	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14393	-0-	-797	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	14479	2			N	-0-					-0-
05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11743	-0-	-2177	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
07	14973	X	11436	-0-	-3537	-0-	11436	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 228176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16620 PERF.15920 - 15930

02	19068	X	-0-	-0-	-19068	-0-					N	-0-					-0-
03	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					N	-0-					-0-
04	18870	X	-0-	-0-	-18870	-0-					N	-0-					-0-
05	19499	X	34	-0-	-19465	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228876 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16046 - 16054

02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	496	N	163	-0-	-333	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

BRUNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228877 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 16690 PERF.15387 - 16540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
03	10974 X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10320 X	10301	-0-	-19	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
05	11098 X	10535	-0-	-563	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	10505	-0-	-593	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 1 RRCID -> 229557 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 19030 PERF.15526 - 15752

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229894 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 18050 PERF.14447 - 16569

02	15736 X	7825	-0-	-7911	-0-	7825	2			N	-0-					-0-
03	17422 X	11598	-0-	-5824	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
04	11760 X	11728	-0-	-32	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	12152 X	9366	-0-	-2786	-0-	9365	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11760 X	10413	-0-	-1347	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
07	12121 X	10444	-0-	-1677	-0-	10444	2			N	-0-					-0-

GLYNDA WELL #: 2 RRCID -> 229923 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526

02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231232 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027

02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
06	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231557 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414

02	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
03	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
06	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
*07	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 1 RRCID -> 231848 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

SIMPSON, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 231850 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231886 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2289	-0-	-81	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

02	6916	X	5380	-0-	-1536	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	4238	-0-	-3419	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	2798	-0-	-2452	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 234568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.15469 - 16008

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

02	12684 X	10088	-0-	-2596	-0-	10087	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	14043 X	6944	-0-	-7099	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	13590 X	7187	-0-	-6403	-0-	7186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11160 X	4912	-0-	-6248	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	10800 X	8899	-0-	-1901	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
07	11160 X	10015	-0-	-1145	-0-	10015	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

02	36196 X	36196	-0-	-0-	-0-	36194	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	38759 X	38759	-0-	-0-	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
04	37101 X	37101	-0-	-0-	-0-	37099	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	37475	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	33509 X	33509	-0-	-0-	-0-	33509	2			N	-0-					-0-
*07	35098 X	35098	-0-	-0-	-0-	35097	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

02	19415 X	19415	-0-	-0-	-0-	19414	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	13634 X	13634	-0-	-0-	-0-	13634	2			N	-0-					-0-
04	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	16569	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19979 X	19979	-0-	-0-	-0-	19978	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	11842 X	11842	-0-	-0-	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
*07	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

02	392 N	263	-0-	-129	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 241419 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 3 RRCID -> 241441 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844

02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: D 3 RRCID -> 241475 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472	X	2428	-0-	-1044	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2507	-0-	-103	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2556	-0-	-141	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

02	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
05	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	14388	2			N	-0-					-0-
06	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
*07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	12689	2			N	-0-					-0-

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

02	140	X	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	X	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	X	54	-0-	-66	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	186	X	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

RUSSELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243460 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14510 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
03	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
04	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5122	-0-	-830	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3765	-0-	-1995	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*07	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. WELL #: 2 RRCID -> 243462 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14154 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22988	X	20524	-0-	-2464	-0-	20523	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	25451	X	24434	-0-	-1017	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	16219	-0-	-8141	-0-	16218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	22723	X	20261	-0-	-2462	-0-	20260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23640	X	22298	-0-	-1342	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
*07	24477	X	24477	-0-	-0-	-0-	24477	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 2 RRCID -> 243653 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15113 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8652	X	6797	-0-	-1855	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9915	-0-	-435	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
*07	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	12026	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244317 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15290 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: H 3 RRCID -> 244329 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14016 - 15703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 3 RRCID -> 244330 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14776 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7700	X	2014	-0-	-5686	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	829	-0-	-7696	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7812	X	5837	-0-	-1975	-0-	5835	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	7378	X	4933	-0-	-2445	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7557	-0-	-123	-0-	7555	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7936	X	7356	-0-	-580	-0-	7355	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	6958	-0-	-854	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1708	N	55	-0-	-1653	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1787	-0-	-163	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

02	28056	X	21923	-0-	-6133	-0-	21922	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31062	X	21833	-0-	-9229	-0-	21833	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	19703	-0-	-6907	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
05	30939	X	30939	-0-	-0-	-0-	30938	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	23664	X	23664	-0-	-0-	-0-	23664	2			N	-0-					-0-
*07	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	30114	2			N	-0-					-0-

HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

02	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	17231	2			N	-0-					-0-
03	18962	X	18962	-0-	-0-	-0-	18962	2			N	-0-					-0-
04	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18575	-0-	-490	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	18450	X	17895	-0-	-555	-0-	17895	2			N	-0-					-0-
07	19096	X	18690	-0-	-406	-0-	18690	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

02	28000	X	27718	-0-	-282	-0-	27717	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
04	30090	X	18308	-0-	-11782	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	16419	-0-	-14674	-0-	16418	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	30090	X	26141	-0-	-3949	-0-	26141	2			N	-0-					-0-
07	31093	X	24914	-0-	-6179	-0-	24914	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: F 1 RRCID -> 244964 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778

02	12516	X	11553	-0-	-963	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13966	-0-	-1038	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12614	-0-	-1906	-0-	12613	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	15004	X	14586	-0-	-418	-0-	14585	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13530	X	12931	-0-	-599	-0-	12931	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	13355	-0-	-626	-0-	13355	2			N	-0-					-0-

BONNIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 247458 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 247467 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 16800 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
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
*07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

02	35724	X	35724	-0-	-0-	-0-	35722	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	40513	X	40513	-0-	-0-	-0-	40513	2			N	-0-					-0-
04	40304	X	40304	-0-	-0-	-0-	40303	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	38038	X	38038	-0-	-0-	-0-	38038	2			N	-0-					-0-
*07	41246	X	41246	-0-	-0-	-0-	41246	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

02	8960	X	7621	-0-	-1339	-0-	7620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9920	X	7046	-0-	-2874	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8254	-0-	-1346	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6138	-0-	-2022	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7164	-0-	-1361	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 247879 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15774 - 16020

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 4 RRCID -> 247880 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 15813 PERF.15380 - 15504

02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	354	-0-	-1072	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	255	-0-	-855	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	350	-0-	-797	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	142	-0-	-968	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 1 RRCID -> 247881 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14717 - 15597

02	27104	X	20242	-0-	-6862	-0-	20241	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	26846	X	7063	-0-	-19783	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
04	25980	X	5374	-0-	-20606	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	249	-0-	-26597	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	26	-0-	-24274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	22413	X	150	-0-	-22263	-0-	150	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847

REDDEN WELL #: 3 RRCID -> 247931 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15569 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4228	X	49	-0-	-4179	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13501	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	17351	X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2			N	-0-					-0-
*07	11689	X	11689	-0-	-0-	-0-	11689	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	23576	X	17144	-0-	-6432	-0-	17144	2			N	-0-					-0-
03	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	31166	2			N	-0-					-0-
04	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	27805	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	29240	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	25260	X	24373	-0-	-887	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
07	26102	X	23370	-0-	-2732	-0-	23370	2			N	-0-					-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
02	2996	X	344	-0-	-2652	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1891	-0-	-1581	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5372	-0-	-1820	-0-	5372	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
02	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	20815	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
04	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	23422	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-	19082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	16590	X	14382	-0-	-2208	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
07	17143	X	12845	-0-	-4298	-0-	12845	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	10220	X	9147	-0-	-1073	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	5325	-0-	-5990	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12834	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	13915	X	13915	-0-	-0-	-0-	13915	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10102	-0-	-1833	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: C 1 RRCID -> 250987 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDDEN WELL #: 5 RRCID -> 251910 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892

02	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	3100 X	29	-0-	-3071	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 5 RRCID -> 252313 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 15975 PERF.15029 - 15710

02	7084 X	6348	-0-	-736	-0-	6347	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7843 X	7558	-0-	-285	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
04	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	7248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7320 X	3874	-0-	-3446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
07	7564 X	3289	-0-	-4275	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 252315 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.15196 - 15602

02	58828 X	28167	-0-	-30661	-0-	28166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	65131 X	48103	-0-	-17028	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	58290 X	49135	-0-	-9155	-0-	49134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	58249 X	51708	-0-	-6541	-0-	51706	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	48977 X	48977	-0-	-0-	-0-	48977	2			N	-0-					-0-
07	50778 X	48787	-0-	-1991	-0-	48786	2	1	9	N	1	1	8			-0-

REDDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252582 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14784 - 15710

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 252695 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15828

02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 X	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	279 X	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	270 X	78	-0-	-192	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
KIMBERLY BRUNETTE WELL #: 2 RRCID -> 252700 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.14708 - 16186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	36204	X	23065	-0-	-13139	-0-	23064	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	39556	X	21139	-0-	-18417	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
04	42345	X	42345	-0-	-0-	-0-	42344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	43143	X	43143	-0-	-0-	-0-	43142	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	41130	X	39757	-0-	-1373	-0-	39757	2			N	-0-					-0-
07	43772	X	39446	-0-	-4326	-0-	39446	2			N	-0-					-0-

DODDS, R. L. JR. B WELL #: 2 RRCID -> 253053 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15777 - 15783

02	2912	X	47	-0-	-2865	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: A 6 RRCID -> 253131 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448

02	2352	X	7	-0-	-2345	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	665	-0-	-2215	-0-	665	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	754	-0-	-2222	-0-	754	2			N	-0-					-0-

CHARLENE WELL #: 3 RRCID -> 253526 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODDS, R. L., JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 254743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 254912 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15007 - 15940

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE CORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256023 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13780 - 15676

02	2968	X	2383	-0-	-585	-0-	2381	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
*07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
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
02	40628 X	33903	-0-	-6725	-0-	33901	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	44175 X	35124	-0-	-9051	-0-	35124	2			N	-0-					-0-
04	34650 X	23659	-0-	-10991	-0-	23657	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	40666 X	40666	-0-	-0-	-0-	40665	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	36330 X	25679	-0-	-10651	-0-	25679	2			N	-0-					-0-
07	37541 X	34758	-0-	-2783	-0-	34757	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN WELL #: E 6 RRCID -> 256236 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 16350 PERF.14913 - 16084

02	25004 X	21363	-0-	-3641	-0-	21363	2			N	-0-					-0-
03	27951 X	27951	-0-	-0-	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
04	24834 X	24834	-0-	-0-	-0-	24834	2			N	-0-					-0-
05	26474 X	26474	-0-	-0-	-0-	26474	2			N	-0-					-0-
06	27060 X	25373	-0-	-1687	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
07	27962 X	26920	-0-	-1042	-0-	26920	2			N	-0-					-0-

S. MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 256246 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 17570 PERF.15345 - 17010

02	5740 X	5223	-0-	-517	-0-	5222	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
04	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6623	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	8599 X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
*07	8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
NASH WELL #: 1 RRCID -> 154327 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH WELL #: 2 RRCID -> 171439 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476

02	5908 X	2517	-0-	-3391	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
03	6541 X	2676	-0-	-3865	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
04	6180 X	3394	-0-	-2786	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	3			N	-0-					-0-
*07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7140	X	6549	-0-	-591	-0-	6549	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	6231	-0-	-1674	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
06	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	3			N	-0-					-0-
*07	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BEDDINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 185453 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					135
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					135
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					135
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					135
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	1			N	-0-					135
*07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					135

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2011

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202428 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10460 - 10618

02	3864 X	2998	-0-	-866	-0-	89	1	2884	2	N	23			83
						25	9							
03	4278 X	3838	-0-	-440	-0-	114	1	3672	2	N	47			130
						52	9							
04	4140 X	2162	-0-	-1978	-0-	64	1	2059	2	N	35			165
						39	9							
05	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	104	1	3356	2	N	43			208
						47	9							
06	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	105	1	3392	2	N	15			223
						17	9							
07	3844 X	1301	-0-	-2543	-0-	39	1	1260	2	N	2			225
						2	9							

COLEMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202829 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10750 - 10764

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	465	-0-	465	-0-	465	2			N	-0-			20
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-			20
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			20
*07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			20

COKER, ANN SNEED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211100 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10449 - 10626

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) //CONT.// 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLEMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233533 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10608 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	795	2	N	12					135
							13	9									
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	13	1	421	2	N	-0-	133	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	3	1	113	2	N	3					5
							3	9									
05	496	N	132	-0-	-364	-0-	4	1	127	2	N	1					6
							1	9									
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	7	1	235	2	N	12					18
							13	9									
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	32	1	1031	2	N	18					36
							20	9									

MILLER, CLARA BARTON LEASE WELL #: 1 RRCID -> 249216 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10553 - 10723

02	10332	X	7831	-0-	-2501	-0-	232	1	7476	2	N	112					310
							123	9									
03	11439	X	11368	-0-	-71	-0-	338	1	10896	2	N	122	237	1			195
							134	9									
04	11070	X	9557	-0-	-1513	-0-	282	1	9104	2	N	155					350
							171	9									
05	11439	X	10752	-0-	-687	-0-	318	1	10261	2	N	157	364	1			143
							173	9									
06	11070	X	9616	-0-	-1454	-0-	283	1	9115	2	N	198	186	1			155
							218	9									
07	11377	X	10671	-0-	-706	-0-	317	1	10221	2	N	121	176	1			100
							133	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

02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					5
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					5
04	120	N	2109	-0-	1989	-0-	2109	3			Y	-0-					5
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2563	3	2	9	Y	2					7
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					7
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-					7

CORBY #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179730 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7958 - 7966

02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
ELLIS "B" WELL #: 2 RRCID -> 179494 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 7968 - 7976

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAC (RODESSA 8200) 50473 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CORBY #3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177930 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
04	120	N	899	-0-	779	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	620	N	24	-0-	-596	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	29	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	26	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	548	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	822	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

LAKE WORTH (PENN. 5590) 51637 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253691 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	5	2	1056	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	1	2	1137	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	10	2	1133	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
FEENEY HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115427 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER) //CONT.// 52733 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
GENGE WELL #: 1 RRCID -> 119833 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

02	1120 N	904	-0-	-216	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1320 N	1220	-0-	-100	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	-0-					119
03	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	72	1	1361	2	N	-0-					119
04	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	88	1	1673	2	N	-0-					119
05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	103	1	2026	2	N	-0-					119
06	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	92	1	1749	2	N	-0-					119
*07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	80	1	1510	2	N	-0-					119

WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020

02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					22
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	N	-0-					22
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					22
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	2	N	-0-					22
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					22
07	558 N	209	-0-	-349	-0-	10	1	199	2	N	-0-					22

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	52	178	1			35
						57	9									
03	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	137	1	2609	2	N	54					89
						59	9									
04	2670 X	2498	-0-	-172	-0-	122	1	2322	2	N	49					138
						54	9									
05	2759 X	2495	-0-	-264	-0-	119	1	2325	2	N	46					184
						51	9									
06	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	135	1	2570	2	N	7					191
						8	9									
07	2759 X	1700	-0-	-1059	-0-	85	1	1615	2	N	-0-					191

WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LONG LAKE (TRAVIS PEAK) 54664 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465
ALEXANDER, JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 182897 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784

02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	3818	-0-	818	818	3818	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3386	-0-	286	1104	3386	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	1986	-0-	-1014	90	1986	2			N	-0-					-0-
*07	6729	3769	-0-	-2960	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

LOPER (BOSSIER) 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 5 RRCID -> 212099 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203

02	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					62
03	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					62
04	1200 N	1088	-0-	-112	-0-	1088	3			N	-0-					62
05	1736 N	668	-0-	-1068	-0-	668	3			N	-0-					62
06	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791	3			N	-0-					62
07	1116 N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					62

BONNER WELL #: 10 RRCID -> 226048 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943

02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					8
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					8
04	270 N	455	-0-	185	-0-	455	3			N	-0-					8
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					8
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					8
*07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					8

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246658 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 12236 PERF.11817 - 12014

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 161031 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 181114 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 10858

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 3 RRCID -> 190084 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820

02	1092 N	406	-0-	-686	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	164	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	2	N	-0-					-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	148	1	2107	2	N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1408	-0-	-607	-0-	93	1	1315	2	N	-0-					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 190480 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 190623 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190931 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190961 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 191391 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 192535 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193609 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

OSBORN WELL #: 3 RRCID -> 194644 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					29

LOPER WELL #: 4 RRCID -> 197305 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197389 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 197426 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 198156 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 4 RRCID -> 200842 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076

02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1120	2	N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1056	2	N	-0-					-0-
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	79	1	1098	2	N	-0-					-0-
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66	1	933	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 201263 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201521 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 202349 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10628 - 11861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	110	1	1492	2	N	-0-					27
03	1736 N	1324	-0-	-412	-0-	89	1	1235	2	N	-0-					27
04	1380 N	1057	-0-	-323	-0-	70	1	987	2	N	-0-					27
05	1767 N	1523	-0-	-244	-0-	100	1	1423	2	N	-0-					27
06	1290 N	1128	-0-	-162	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					27
07	1085 N	942	-0-	-143	-0-	62	1	880	2	N	-0-					27

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 202749 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10848 - 11869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 202811 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10684 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202910 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORN WELL #: 6 RRCID -> 203653 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203887 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 203911 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 6 RRCID -> 205513 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756

02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	51	1	689	2	N	-0-					60
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	55	1	763	2	N	-0-					60
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	52	1	724	2	N	-0-					60
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	77	1	1096	2	N	-0-					60
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	85	1	1169	2	N	-0-					60
*07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	N	-0-					60

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210441 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 212732 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215754 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217706 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217894 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218060 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218859 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 219218 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219221 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219817 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220215 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10965 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220662 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220690 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 10670

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSBORN WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272351 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PYRAMID LAND WELL #: 7 RRCID -> 276964 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10480 - 10641

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 199233 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 11160

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201527 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 11195

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 204549 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 11258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193277 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11230

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213584 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10976 - 11170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 198154 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11080 - 12082

02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			32
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			32
04	90 N	103	-0-	13	-0-	103	3			N	-0-			32
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-			32
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			32
*07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			32

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 200673 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 12212 PERF.10945 - 12103

02	280 N	275	-0-	-5	-0-	275	3			N	-0-			133
03	279 N	135	-0-	-144	-0-	135	3			N	-0-			133
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			133
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-			133
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			133
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-			133

BONNER WELL #: 3 RRCID -> 203875 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11003 - 12092

02	1596 N	894	-0-	-702	-0-	883	3	11	9	N	10			70
03	2139 N	1338	-0-	-801	-0-	1327	3	11	9	N	10			80
04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1034	3	23	9	N	21			101
05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			N	-0-			101
06	1290 N	963	-0-	-327	-0-	963	3			N	-0-			101
07	1085 N	849	-0-	-236	-0-	849	3			N	-0-			101

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

BONNER WELL #: 4 RRCID -> 207237 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12203 PERF.11729 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					42
03	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			N	-0-					42
04	900	N	1033	-0-	133	-0-	1033	3			N	-0-					42
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					42
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					42
*07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					42

BONNER WELL #: 5 RRCID -> 209661 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11764 - 11960

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER WELL #: 7 RRCID -> 220490 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220

02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					4
03	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			N	-0-					4
04	600	N	426	-0-	-174	-0-	426	3			N	-0-					4
05	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					4
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					4

BONNER WELL #: 6 RRCID -> 220513 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964

02	1484	N	373	-0-	-1111	-0-	373	3			N	-0-					35
03	1550	N	682	-0-	-868	-0-	682	3			N	-0-					35
04	1200	N	698	-0-	-502	-0-	698	3			N	-0-					35
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					35
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					35
*07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					35

BONNER WELL #: 9 RRCID -> 224810 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					41
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					41
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					41
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					41
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					41
*07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					41

BONNER WELL #: 8 RRCID -> 246657 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10723 - 10814

02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					59
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					59
04	120	N	432	-0-	312	-0-	432	3			N	-0-					59
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					59
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	3			N	-0-					59
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					59

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

LOPER WELL #: 2 RRCID -> 172505 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11547 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WOOD WELL #: 1 RRCID -> 183882 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 11628

02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	N	-0-					10
03	310	N	246	-0-	-64	-0-	16	1	230	2	N	-0-					10
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					10
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	14	1	198	2	N	-0-					10
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					10
07	527	N	122	-0-	-405	-0-	8	1	114	2	N	-0-					10

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 185379 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11916

02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					82
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	2	N	-0-					82
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	27	1	383	2	N	-0-					82
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	31	1	446	2	N	-0-					82
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	29	1	398	2	N	-0-					82
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	2	N	-0-					82

BONNER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 187939 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924

02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					80
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					80
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189259 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11870

02	4732	X	3969	-0-	-763	-0-	273	1	3696	2	N	-0-					87
03	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	303	1	4220	2	N	-0-					87
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	323	1	4539	2	N	-0-					87
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	340	1	4842	2	N	-0-					87
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	329	1	4542	2	N	-0-					87
07	5022	X	3430	-0-	-1592	-0-	227	1	3203	2	N	-0-					87

OSBORN WELL #: 1 RRCID -> 189502 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 11158

02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	290	1	3935	2	N	-0-					124
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	362	1	5047	2	N	-0-					124
04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	335	1	4701	2	N	-0-					124
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	373	1	5314	2	N	-0-					124
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	340	1	4695	2	N	-0-					124
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	341	1	4821	2	N	-0-					124

LOPER WELL #: 3 RRCID -> 190495 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 11712

02	6132	X	5550	-0-	-582	-0-	381	1	5169	2	N	-0-					40
03	6386	X	6375	-0-	-11	-0-	427	1	5948	2	N	-0-					40
04	6180	X	6152	-0-	-28	-0-	409	1	5743	2	N	-0-					40
05	6386	X	6280	-0-	-106	-0-	412	1	5868	2	N	-0-					40
06	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	429	1	5924	2	N	-0-					40
07	6386	X	3943	-0-	-2443	-0-	261	1	3682	2	N	-0-					40

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PYRAMID LAND WELL #: 3 RRCID -> 190644 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 11860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PYRAMID LAND WELL #: 2 RRCID -> 190927 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11840

02	1904 N	1852	-0-	-52	-0-	127	1	1725	2	N	-0-			21
03	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	151	1	2108	2	N	-0-			21
04	2130 N	1714	-0-	-416	-0-	114	1	1600	2	N	-0-			21
05	2046 N	1710	-0-	-336	-0-	112	1	1598	2	N	-0-			21
06	2190 N	522	-0-	-1668	-0-	35	1	487	2	N	-0-			21
07	1767 N	1261	-0-	-506	-0-	83	1	1178	2	N	-0-			21

OSBORN WELL #: 2 RRCID -> 191143 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 11744

02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	79	1	1071	2	N	-0-			25
03	1240 N	966	-0-	-274	-0-	65	1	901	2	N	-0-			25
04	1110 N	791	-0-	-319	-0-	53	1	738	2	N	-0-			25
05	1240 N	949	-0-	-291	-0-	62	1	887	2	N	-0-			25
06	930 N	750	-0-	-180	-0-	51	1	699	2	N	-0-			25
07	806 N	741	-0-	-65	-0-	49	1	692	2	N	-0-			25

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192431 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11502 - 11512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, TOM WELL #: 3 RRCID -> 193606 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 11692

02	1484 N	1187	-0-	-297	-0-	82	1	1105	2	N	-0-			25
03	1922 N	1228	-0-	-694	-0-	82	1	1146	2	N	-0-			25
04	1770 N	704	-0-	-1066	-0-	47	1	657	2	N	-0-			25
05	1302 N	620	-0-	-682	-0-	41	1	579	2	N	-0-			25
06	1200 N	817	-0-	-383	-0-	55	1	762	2	N	-0-			25
*07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	N	-0-			25

PYRAMID LAND WELL #: 4 RRCID -> 193608 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 11874

02	2800 X	1657	-0-	-1143	-0-	114	1	1543	2	N	-0-			84
03	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	127	1	1770	2	N	399	371	1	112
						439	9							
04	3000 X	1909	-0-	-1091	-0-	110	1	1545	2	N	231	273	1	70
						254	9							
05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	172	1	2455	2	N	402	361	1	111
						442	9							
06	2490 X	2302	-0-	-188	-0-	148	1	2046	2	N	98			209
						108	9							
*07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2219	2	N	63	161	1	111
						69	9							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
LOPER WELL #: 4 RRCID -> 194638 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10854 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	217	1	2943	2	N	-0-			88
03	3720 X	3574	-0-	-146	-0-	239	1	3335	2	N	-0-			88
04	3600 X	3294	-0-	-306	-0-	219	1	3075	2	N	-0-			88
05	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	194	1	2769	2	N	-0-			88
06	3450 X	2534	-0-	-916	-0-	171	1	2363	2	N	-0-			88
07	3565 X	2736	-0-	-829	-0-	181	1	2555	2	N	-0-			88

PYRAMID LAND WELL #: 5 RRCID -> 194645 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 11790

02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	48	1	652	2	N	-0-			34
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	766	2	N	-0-			34
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	2	N	-0-			34
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	50	1	712	2	N	-0-			34
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	52	1	714	2	N	-0-			34
07	744 N	714	-0-	-30	-0-	47	1	667	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 4 RRCID -> 196274 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11542 - 11752

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER WELL #: 5 RRCID -> 197283 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11650

02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	98	1	1330	2	N	-0-			135
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1311	2	N	-0-			135
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-			135
05	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-			135
06	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	124	1	1716	2	N	-0-			135
*07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	104	1	1475	2	N	27			162
						30	9							

BONNER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 197709 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11675 - 11869

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 5 RRCID -> 199248 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11489 - 11861

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 3 RRCID -> 200353 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11500 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 6 RRCID -> 200622 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11942

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LOPER WELL #: 6 RRCID -> 201508 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10520 - 11624

02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	2	N	-0-					14
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	N	-0-					14
04	1110 N	575	-0-	-535	-0-	38	1	537	2	N	-0-					14
05	1147 N	427	-0-	-720	-0-	28	1	399	2	N	-0-					14
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					14
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					14

PYRAMID LAND WELL #: 8 RRCID -> 202427 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096

02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	178	1	2418	2	N	-0-					77
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	193	1	2696	2	N	-0-					77
04	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	N	-0-					77
05	2883 X	2660	-0-	-223	-0-	174	1	2486	2	N	-0-					77
06	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	199	1	2745	2	N	-0-					77
07	2883 X	2435	-0-	-448	-0-	161	1	2274	2	N	-0-					77

HOLLOWAY, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202481 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, TOM WELL #: 4 RRCID -> 202909 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671

02	1372 N	241	-0-	-1131	-0-	17	1	224	2	N	-0-					64
03	1023 N	354	-0-	-669	-0-	24	1	330	2	N	-0-					64
04	960 N	169	-0-	-791	-0-	11	1	158	2	N	-0-					64
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					64
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					64
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					64

OSBORN WELL #: 5 RRCID -> 203873 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11750

02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					60
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	N	-0-					60
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	42	1	588	2	N	-0-					60
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	46	1	649	2	N	-0-					60
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					60
07	651 N	570	-0-	-81	-0-	38	1	532	2	N	-0-					60

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 6 RRCID -> 203905 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11552 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203975 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11777 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-					-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	114	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	129	1	1832	2	N	-0-					-0-
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	132	1	1826	2	N	-0-					-0-
*07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	113	1	1601	2	N	-0-					-0-

PYRAMID LAND WELL #: 9 RRCID -> 210440 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11844 - 11954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896 N	17	-0-	-879	-0-	1	1	16	2	N	-0-					27
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					27
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1382	2	N	-0-					27
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					27

LOPER WELL #: 7 RRCID -> 215142 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296 X	2281	-0-	-15	-0-	157	1	2124	2	N	-0-					162
03	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	172	1	2399	2	N	-0-					162
04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	169	1	2379	2	N	-0-					162
05	2511 X	2316	-0-	-195	-0-	152	1	2164	2	N	-0-					162
06	2490 X	2062	-0-	-428	-0-	139	1	1923	2	N	-0-					162
07	2635 X	1552	-0-	-1083	-0-	103	1	1449	2	N	-0-					162

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215154 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11563 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215752 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 11820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					10
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					10
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	2	N	-0-					10
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					10
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	N	-0-					10
07	341 N	206	-0-	-135	-0-	14	1	192	2	N	-0-					10

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 216735 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10626 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	-0-					47
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	2	N	-0-					47
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	21	1	298	2	N	-0-					47
05	651 N	256	-0-	-395	-0-	17	1	239	2	N	-0-					47
06	570 N	252	-0-	-318	-0-	17	1	235	2	N	-0-					47
*07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	N	-0-					47

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 8 RRCID -> 217705 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3920	X	2237	-0-	-1683	-0-	154	1	2083	2	N	-0-			32
03	4340	X	2405	-0-	-1935	-0-	161	1	2244	2	N	-0-			32
04	3870	X	1258	-0-	-2612	-0-	84	1	1174	2	N	-0-			32
05	2852	X	2024	-0-	-828	-0-	133	1	1891	2	N	-0-			32
06	2400	X	2190	-0-	-210	-0-	148	1	2042	2	N	-0-			32
07	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	147	1	2083	2	N	-0-			32

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217789 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 12016

02	476	N	379	-0-	-97	-0-	26	1	353	2	N	-0-			50
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-			50
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			50
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			50
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WOOD WELL #: 10 RRCID -> 217895 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11954

02	3696	X	2906	-0-	-790	-0-	200	1	2706	2	N	-0-			45
03	4092	X	2104	-0-	-1988	-0-	141	1	1963	2	N	-0-			45
04	3960	X	2805	-0-	-1155	-0-	186	1	2619	2	N	-0-			45
05	3689	X	2767	-0-	-922	-0-	181	1	2586	2	N	-0-			45
06	3150	X	2474	-0-	-676	-0-	167	1	2307	2	N	-0-			45
07	3224	X	1593	-0-	-1631	-0-	105	1	1488	2	N	-0-			45

WOOD WELL #: 9 RRCID -> 218062 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 11846

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

WOOD WELL #: 13 RRCID -> 218659 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 11778

02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	80	1	1077	2	N	-0-			97
03	1891	N	950	-0-	-941	-0-	64	1	886	2	N	-0-			97
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	111	1	1563	2	N	-0-			97
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	2	N	-0-			97
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	125	1	1722	2	N	-0-			97
07	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	106	1	1503	2	N	-0-			97

TOM BONNER WELL #: 5 RRCID -> 218854 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 11596

02	2800	N	3066	-0-	266	266	211	1	2855	2	N	-0-			63
03	3100	N	3276	-0-	176	442	219	1	3057	2	N	-0-			63
04	3000	N	3538	-0-	538	980	235	1	3303	2	N	-0-			63
05	4097	X	3117	-0-	-980	-0-	204	1	2913	2	N	-0-			63
06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	231	1	3188	2	N	-0-			63
07	3038	X	2484	-0-	-554	-0-	164	1	2320	2	N	-0-			63

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

WOOD WELL #: 15 RRCID -> 218860 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BONNER, ANDY WELL #: 5 RRCID -> 219220 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WOOD WELL #: 2 RRCID -> 219816 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	161	1	2183	2	N	-0-					85
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					85
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	157	1	2212	2	N	-0-					85
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	N	-0-					85
06	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	157	1	2172	2	N	-0-					85
*07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	N	-0-					85

BONNER, ANDY WELL #: 4 RRCID -> 220213 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 12158 PERF.10630 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	104	-0-	104	104	7	1	97	2	N	-0-					80
03	14B2	EXT	107	-0-	107	211	7	1	100	2	N	-0-					80
04	555	X	344	-0-	-211	-0-	23	1	321	2	N	-0-					80
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	146	1	2076	2	N	-0-					80
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	110	1	1513	2	N	-0-					80
*07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	2	N	-0-					80

J. WATSON WELL #: 1 RRCID -> 220467 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10936 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD WELL #: 12 RRCID -> 220661 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11948 PERF.10689 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3164	X	1929	-0-	-1235	-0-	133	1	1796	2	N	-0-					29
03	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	135	1	1881	2	N	-0-					29
04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	131	1	1845	2	N	-0-					29
05	2139	X	1863	-0-	-276	-0-	122	1	1741	2	N	-0-					29
06	2070	X	1893	-0-	-177	-0-	128	1	1765	2	N	-0-					29
07	2139	X	1521	-0-	-618	-0-	101	1	1420	2	N	-0-					29

WOOD WELL #: 14 RRCID -> 220689 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10666 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1624	N	1595	-0-	-29	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					26
03	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	115	1	1609	2	N	-0-					26
04	2070	N	1744	-0-	-326	-0-	116	1	1628	2	N	-0-					26
05	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	95	1	1350	2	N	-0-					26
06	1680	N	1403	-0-	-277	-0-	95	1	1308	2	N	-0-					26
07	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	90	1	1275	2	N	-0-					26

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221091 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11536 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221379 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11628 - 11636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221516 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11947

02	868 N	742	-0-	-126	-0-	51	1	691	2	N	-0-			34
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	65	1	903	2	N	-0-			34
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	N	-0-			34
05	936 N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	2	N	-0-			34
06	930 N	864	-0-	-66	-0-	58	1	806	2	N	-0-			34
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	50	1	703	2	N	-0-			34

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222485 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11913

02	560 N	328	-0-	-232	-0-	23	1	305	2	N	-0-			74
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	29	1	401	2	N	-0-			74
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	29	1	406	2	N	-0-			74
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			74
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	2	N	-0-			74
*07	715 N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	2	N	-0-			74

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222491 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11707 - 11919

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222665 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11929 - 12139

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 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
02	1652	X	1130	-0-	-522	-0-	78	1	1052	2	N	-0-					57
03	1891	X	1152	-0-	-739	-0-	77	1	1073	2	N	2					59
							2	9									
04	1830	X	933	-0-	-897	-0-	62	1	871	2	N	-0-					59
05	1891	X	946	-0-	-945	-0-	62	1	884	2	N	-0-					59
06	1590	X	923	-0-	-667	-0-	62	1	861	2	N	-0-					59
07	1240	X	811	-0-	-429	-0-	54	1	757	2	N	-0-					59

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587

02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	119	1	1608	2	N	-0-					22
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	118	1	1652	2	N	-0-					22
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	107	1	1498	2	N	-0-					22
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	127	1	1813	2	N	-0-					22
06	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					22
*07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	112	1	1583	2	N	-0-					22

PYRAMID LAND WELL #: 12 RRCID -> 253267 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11914 - 11922

02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	-0-					94
03	744	N	534	-0-	-210	-0-	36	1	498	2	N	-0-					94
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	41	1	582	2	N	-0-					94
05	620	N	515	-0-	-105	-0-	34	1	481	2	N	-0-					94
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					94
07	651	N	497	-0-	-154	-0-	33	1	464	2	N	-0-					94

BONNER, TOM WELL #: 6 RRCID -> 272323 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10538 - 11708

02	6132	X	5262	-0-	-870	-0-	362	1	4900	2	N	-0-					86
03	6789	X	6295	-0-	-494	-0-	417	1	5822	2	N	51					137
							56	9									
04	5970	X	5809	-0-	-161	-0-	386	1	5423	2	N	-0-					137
05	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	382	1	5440	2	N	-0-					137
06	6090	X	5289	-0-	-801	-0-	353	1	4868	2	N	62					199
							68	9									
07	6293	X	5400	-0-	-893	-0-	355	1	5020	2	N	23	167	1			55
							25	9									

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281665 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646

02	16548	X	15406	-0-	-1142	-0-	15173	2	233	9	N	212	177	1			124
03	16926	X	11042	-0-	-5884	-0-	10889	2	153	9	N	139	181	1			82
04	15240	X	13666	-0-	-1574	-0-	13603	2	63	9	N	57					139
05	17050	X	15911	-0-	-1139	-0-	15707	2	204	9	N	185	187	1			137
06	16500	X	11942	-0-	-4558	-0-	11709	2	233	9	N	212	183	1			166
07	17050	X	13842	-0-	-3208	-0-	13674	2	168	9	N	153	189	1			130

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 193278 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10910 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	364 N	254	-0-	-110	-0-	254	2			Y	-0-					42
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					42
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					42
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					42
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					42
07	310 N	201	-0-	-109	-0-	197	2	4	9	Y	4					46

MITCHELL-WILLIAMS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197935 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12031 PERF.10878 - 11860

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213583 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 11930

02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					52
03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					52
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			Y	-0-					52
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					52
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					52
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	641	2	14	9	Y	13					65

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

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CURRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60 N	63	-0-	3	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT) 56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
CARTER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	3			N	-0-				84
03	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-				84
04	120	N	165	-0-	45	-0-	165	3			N	-0-				84
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-				84
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	106	3	11	9	N	10				94
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	103	3	29	9	N	26				120

LINN OPERATING, LLC 501480
EVERETT WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	N	-0-				-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	54	1	1078	2	N	-0-				-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	53	1	1065	2	N	-0-				-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	1109	2	N	-0-				-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	60	1	1123	2	N	-0-				-0-
*07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1249	2	N	-0-				-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FLAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-				-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-				-0-
*06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-				-0-
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870

GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4260	3	254	9	N	231	163	1			268
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	3			N	-0-					268
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	1717	3			N	-0-					268
05	1922	X	815	-0-	-1107	-0-	804	3	11	9	N	10					278
06	1860	X	534	-0-	-1326	-0-	531	3	3	9	N	3					281
07	1922	X	174	-0-	-1748	-0-	174	3			N	-0-					281

CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853

02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					21
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					21
04	450	N	1546	-0-	1096	-0-	1546	3			N	-0-					21
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					21
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					21
*07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					21

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

02	2380	X	2138	-0-	-242	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	1561	-0-	-1074	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
05	2635	X	1601	-0-	-1034	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	2280	X	1332	-0-	-948	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1396	-0-	-960	-0-	1396	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442	3			N	-0-					196
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					196
04	390	N	898	-0-	508	-0-	898	3			N	-0-					196
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					196
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					196
07	930	N	690	-0-	-240	-0-	690	3			N	-0-					196

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					95
03	1953	N	1751	-0-	-202	-0-	1751	3			N	-0-					95
04	1920	N	2058	-0-	138	-0-	2058	3			N	-0-					95
05	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3			N	-0-					95
06	1680	N	930	-0-	-750	-0-	930	3			N	-0-					95
07	2139	N	902	-0-	-1237	-0-	902	3			N	-0-					95

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					173
03	2232 N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					173
04	1800 N	2050	-0-	250	-0-	2050	3			N	-0-					173
05	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2125	3			N	-0-					173
06	2130 N	1659	-0-	-471	-0-	1659	3			N	-0-					173
07	2108 N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					173

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

02	14B2 EXT	102	-0-	102	196	102	3			N	-0-					-0-
03	303 X	107	-0-	-196	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0 X	111	-0-	111	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

02	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	390 N	1474	-0-	1084	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
06	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
*07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60 N	106	-0-	46	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	364	1	84	2	N	-0-					45
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	409	1	91	2	N	-0-					45
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	373	1	21	2	N	-0-					45
05	496 N	430	-0-	-66	-0-	397	1	33	2	N	-0-					45
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	337	1	111	2	N	-0-					45
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	363	1	9	2	N	-0-					45

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEARMAN UNIT -C- WELL #: 1U RRCID -> 093555 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8607 - 8736

02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1191	1	274	2	N	-0-		-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1620	1	360	2	N	-0-		-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1883	1	108	2	N	-0-		-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1540	1	127	2	N	-0-		-0-
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	1627	1	538	2	N	-0-		-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1153	1	28	2	N	-0-		-0-

DE ARMAN "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280239 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8137 - 8341

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC 227672
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182

02	1064	N	251	-0-	-813	-0-	14	1	237	2	Y	-0-		-0-
03	1023	N	312	-0-	-711	-0-	17	1	295	2	Y	-0-		-0-
04	300	N	184	-0-	-116	-0-	11	1	173	2	Y	-0-		-0-
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-		-0-
*07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-		-0-

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	96	1	1570	2	Y	-0-		-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-		-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	110	1	1726	2	Y	-0-		-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	87	1	1453	2	Y	-0-		-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-		-0-
*07	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	60	1	1030	2	Y	-0-		-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	186	1	3061	2	Y	-0-					-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	177	1	3082	2	Y	-0-					-0-
04	2700 X	2653	-0-	-47	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-					-0-
05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	166	1	2761	2	Y	-0-					-0-
06	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	181	1	3718	2	Y	-0-					-0-
*07	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2642	2	Y	-0-					-0-

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	3032	-0-	232	232	1561	1	1471	2	Y	-0-					47
03	2740 N	2508	-0-	-232	-0-	1289	1	1219	2	Y	-0-					47
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	-0-					47
05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	60	1	999	2	Y	-0-					47
06	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	74	1	1521	2	Y	-0-					47
*07	1023 X	872	-0-	-151	-0-	48	1	824	2	Y	-0-					47

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
02	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	78	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	81	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
*07	310 N	228	-0-	-82	-0-	12	1	216	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
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	122	1	2002	2	Y	-0-					-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	153	1	2393	2	Y	-0-					-0-
05	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	174	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2370 N	2356	-0-	-14	-0-	110	1	2246	2	Y	-0-					-0-
*07	2635 N	1795	-0-	-840	-0-	98	1	1697	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
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	195	1	3209	2	Y	-0-					-0-
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	203	1	3532	2	Y	-0-					-0-
04	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	206	1	3220	2	Y	-0-					-0-
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	94	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	111	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*07	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	151	1	2611	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
02	1540 N	669	-0-	-871	-0-	38	1	631	2	Y	-0-					-0-
03	1395 N	673	-0-	-722	-0-	36	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	802	-0-	-548	-0-	48	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	94	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
*07	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	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
02	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	2	Y	-0-					-0-
03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	141	1	2456	2	Y	-0-					-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	125	1	1953	2	Y	-0-					-0-
05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	118	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	130	1	2666	2	Y	-0-					-0-
*07	2077 N	1685	-0-	-392	-0-	92	1	1593	2	Y	-0-					-0-

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DOWNS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 227672
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
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	70	1	1156	2	Y	-0-			-0-
03	1054 N	943	-0-	-111	-0-	51	1	892	2	Y	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	2	Y	-0-			-0-
05	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	Y	-0-			-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	39	1	792	2	Y	-0-			-0-
*07	1581 N	771	-0-	-810	-0-	42	1	729	2	Y	-0-			-0-

T. W. LANE WELL #: 9 RRCID -> 250956 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9654

02	1764 N	1588	-0-	-176	-0-	91	1	1497	2	Y	-0-			-0-
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	87	1	1514	2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	99	1	1542	2	Y	-0-			-0-
05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	138	1	2300	2	Y	-0-			-0-
06	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2276	2	Y	-0-			-0-
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	112	1	1926	2	Y	-0-			-0-

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME) 57277 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANZIKERT WELL #: 1 RRCID -> 162646 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14501 - 14790

02	5964 #	2004	-0-	-3960	-0-	2003	3	1	9	N	1	1	1	-0-
03	4681 #	3784	-0-	-897	-0-	3784	3			N	-0-			-0-
04	4018 R	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-			-0-
05	3699 R	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3			N	-0-			-0-
06	3866 R	3866	-0-	-0-	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
07	4154 #	3963	-0-	-191	-0-	3963	3			N	-0-			-0-

MARSTERS, N.E. 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 120546 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10920 - 11010

02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3	N	-0-			75
03	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			75
04	900 N	1241	-0-	341	-0-	1241	3	N	-0-			75
05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-			75
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3	N	-0-			75
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			75

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

02	112 N	100	-0-	-12	-0-	100	3	N	-0-			12
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			12
04	120 N	121	-0-	1	-0-	121	3	N	-0-			12
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			12
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			12
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			12

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			42
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-			42
04	1050 N	1564	-0-	514	-0-	1564	3	N	-0-			42
05	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3	N	-0-			42
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			42
07	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443	3	N	-0-			42

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	960	N	716	-0-	-244	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-

HILL-SHAW WELL #: 1 RRCID -> 155992 COMPL. DATE 09/02/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 11094

02	672	N	424	-0-	-248	-0-	424	3			N	-0-					141
03	775	N	550	-0-	-225	-0-	550	3			N	-0-					141
04	540	N	654	-0-	114	-0-	654	3			N	-0-					141
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					141
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					141
07	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	3			N	-0-					141

WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 156137 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10790 - 10964

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENT GU WELL #: 1 RRCID -> 157144 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10925 - 11152

02	812	N	644	-0-	-168	-0-	644	3			N	-0-					50
03	961	N	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					50
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					50
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3			N	-0-					50
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					50
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	618	3			N	-0-					50

HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					45
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	3			N	-0-					45
04	510	N	632	-0-	122	-0-	632	3			N	-0-					45
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					45
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					45
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					45

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					123
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					123
04	240	N	328	-0-	88	-0-	328	3			N	-0-					123
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					123
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					123
*07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					123

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					10
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					10
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					10
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					10
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					10
*07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 166887 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11170 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					173
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					173
04	120	N	455	-0-	335	-0-	455	3			N	-0-					173
05	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	3			N	-0-					173
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					173
07	465	N	116	-0-	-349	-0-	116	3			N	-0-					173

WATSON, M.L. GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 168535 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7160 - 7301

02	112	N	105	-0-	-7	-0-	101	3	4	9	N	4					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					30
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					30
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					30
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					30
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					30

WATSON TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 226901 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10808 - 10966

02	1400	N	1084	-0-	-316	-0-	1084	3			N	-0-					83
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	3			N	-0-					83
04	1260	N	1049	-0-	-211	-0-	1049	3			N	-0-					83
05	1209	N	970	-0-	-239	-0-	970	3			N	-0-					83
06	1380	N	941	-0-	-439	-0-	941	3			N	-0-					83
07	1085	N	986	-0-	-99	-0-	986	3			N	-0-					83

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 227108 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11035 - 11124

02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					135
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3265	3	1	9	N	1					136
04	30	X	3340	-0-	3310	-0-	3338	3	2	9	N	2					138
05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3725	3	1	9	N	1					139
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1678	3	2	9	N	2					141
*07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	3	4	9	N	4					145

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BONNER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 132589 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10944 - 11140

02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	134	1	1842	2	N	35					90
							39	9									
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	N	30					120
							33	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	137	1	1841	2	N	12					132
							13	9									
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	129	1	1733	2	N	31					163
							34	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	94	1	1301	2	N	9					172
							10	9									
*07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	71	1	992	2	N	-0-					172

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

THORNTON, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	173	1	2388	2	N	-0-					35
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	188	1	2477	2	N	-0-					35
04	2550	X	2415	-0-	-135	-0-	167	1	2237	2	N	10					45
							11	9									
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	187	1	2511	2	N	5					50
							6	9									
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	180	1	2485	2	N	-0-					50
*07	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	189	1	2616	2	N	-0-					50

THORNTON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					23
03	558	N	215	-0-	-343	-0-	15	1	200	2	N	-0-					23
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					23
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	8	1	110	2	N	-0-					23
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-					23
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	26	1	364	2	N	-0-					23

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144

02	560	N	481	-0-	-79	-0-	33	1	448	2	N	-0-					37
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	38	1	499	2	N	-0-					37
04	540	N	288	-0-	-252	-0-	20	1	268	2	N	-0-					37
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	N	84					121
							92	9									
06	3000	N	4595	-0-	1595	1595	308	1	4244	2	N	39					160
							43	9									
*07	3100	N	3584	-0-	484	2079	239	1	3323	2	N	20	139	1			41
							22	9									

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030

02	728	N	603	-0-	-125	-0-	41	1	562	2	N	-0-					56
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	632	2	N	-0-					56
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	43	1	579	2	N	-0-					56
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	42	1	568	2	N	-0-					56
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	38	1	524	2	N	1					57
							1	9									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	52	1	726	2	N	1					58
							1	9									

COCKERELL WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127

02	1008	N	886	-0-	-122	-0-	224	1	662	2	N	-0-					28
03	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	248	1	882	2	N	-0-					28
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	248	1	804	2	N	-0-					28
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	240	1	851	2	N	-0-					28
07	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	248	1	795	2	N	-0-					28

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	76	1	1051	2	N	-0-					106
03	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	71	1	939	2	N	-0-					106
04	1140	N	934	-0-	-206	-0-	65	1	869	2	N	-0-					106
05	1178	N	922	-0-	-256	-0-	64	1	858	2	N	-0-					106
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	62	1	850	2	N	1					107
							1	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	62	1	853	2	N	18	40	1			85
							20	9									

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 185940 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 191273 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10979 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	N	6					78
							7	9									
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	126	1	1664	2	N	27					105
							30	9									
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	N	2					107
							2	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	173	1	2325	2	N	3					110
							3	9									
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	124	1	1708	2	N	-0-					110
07	1891	N	1270	-0-	-621	-0-	85	1	1179	2	N	5					115
							6	9									

MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 4 RRCID -> 196635 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10932 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	757	X	72	-0-	-685	-0-	5	1	67	2	N	-0-					82
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	2	N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	N	-0-					82
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					82
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					82

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
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	349	1	4802	2	N	95	185	1			179
							105	9									
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	454	1	5983	2	N	-0-					179
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	611	1	8187	2	N	16					195
							18	9									
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	488	1	6544	2	N	19					214
							21	9									
06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	302	1	4154	2	N	22					236
							24	9									
*07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	272	1	3776	2	N	32					268
							35	9									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
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
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	2	N	-0-			20
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-			20
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	74	1	998	2	N	-0-			20
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	85	1	1140	2	N	3			23
							3	9							
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	N	2			25
							2	9							
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	2	N	-0-			25

DPMP ENERGY LLC 227740
MARSTERS WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	-0-			126
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	28	1	455	2	N	-0-			126
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	27	1	411	2	N	-0-			126
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	30	1	327	2	N	-0-			126
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	13	1	384	2	N	-0-			126
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	7	1	382	2	N	-0-			126

HIBBARD ENERGY, LP 383757
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041

02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			94
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-			94
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			94
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			94
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			94
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-			94

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115

02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	2			N	-0-			124
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			124
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			124
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-			124
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-			124
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-			124

MCBEE (PETTIT) 58784 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
THORNE-BARKLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130872 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670

02	196	N	110	-0-	-86	-0-	20	1	90	2	N	-0-			-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	2	N	-0-			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	29	1	118	2	N	-0-			-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	39	1	182	2	N	-0-			-0-

MCBEE (RODESSA) 58784 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARKLEY, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 015459 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	52	1	234	2	N	-0-					35
03	682	N	149	-0-	-533	-0-	13	1	136	2	N	-0-					35
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	54	1	357	2	N	-0-					35
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	76	1	424	2	N	-0-					35
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	94	1	383	2	N	-0-					35
*07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	93	1	434	2	N	-0-					35

GOLIE, M. WELL #: 1 C RRCID -> 015460 COMPL. DATE 03/10/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

THORNE, O. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031266 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-					127
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	2	N	-0-					127
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	88	1	576	2	N	-0-					127
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	26	1	146	2	N	-0-					127
06	630	N	173	-0-	-457	-0-	34	1	139	2	N	-0-					127
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	15	1	70	2	N	-0-					127

MCBRIDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034768 COMPL. DATE 12/23/1964 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBEE (TRAVIS PEAK) 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
GOLIE, M. WELL #: 1 T RRCID -> 015461 COMPL. DATE 02/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204

02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	74	1	330	2	N	-0-					23
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	56	1	591	2	N	-0-					23
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	274	2	N	1	1	8			23
							1	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	67	1	373	2	N	-0-					23
06	630	N	186	-0-	-444	-0-	37	1	149	2	N	-0-					23
*07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	62	1	285	2	N	-0-					23

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	196 N	113	-0-	-83	-0-	21	1	92	2	N	-0-			1
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	107	1	1139	2	N	-0-			1
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	N	-0-			1
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	2	N	-0-			1
06	540 N	113	-0-	-427	-0-	22	1	91	2	N	-0-			1
07	186 N	85	-0-	-101	-0-	15	1	70	2	N	-0-			1

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

02	15068	13470	-0-	-1598	-0-	13470	2			N	-0-			-0-
03	13144	13088	-0-	-56	-0-	13088	2			N	-0-			-0-
04	12720	12461	-0-	-259	-0-	12461	2			N	-0-			-0-
05	13144	11791	-0-	-1353	-0-	11791	2			N	-0-			-0-
06	14026	13373	-0-	-653	-0-	194	1	13179	2	N	-0-			-0-
07	13144	11596	-0-	-1548	-0-	169	1	11427	2	N	-0-			-0-

MEXIA (NACATOCH) 60918 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
BRINKLEY, GREG D. 093422
KIMBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 088235 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 696 PERF. 639 - 646

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROGERS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 108448 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 737 PERF. 655 - 678

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSS, HESTER WELL #: 2 RRCID -> 120541 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 708 PERF. N/A

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS, BILLY F. 569200
GAMBLE, LOUISA WELL #: 2 RRCID -> 078273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL BIRCH 60983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
DELTEX PETROLEUM CORP. 214095
HILL "A" 3 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108319 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8875 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1710	2	Y	6					48
						7	9									
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	4					52
						4	9									
04	870 X	2339	-0-	1469	-0-	109	1	2228	2	Y	2					54
						2	9									
05	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2148	2	Y	3					57
						3	9									
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1539	2	Y	2					59
						2	9									
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	106	1	2159	2	Y	3	57	1			5
						3	9									

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY) 61780 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
CHAVERS, MARK E. ET UX WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

179 FEE WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE STATION (JAMES LIME) 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111323 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10367 - 10495

*10	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4236	3	3	9	Y	3	184	1			112
11	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2766	3	11	9	Y	10					122
12	4061 X	4014	-0-	-47	-0-	3981	3	33	9	Y	30					152
*01	4247 X	2582	-0-	-1665	-0-	2575	3	7	9	Y	6					158
02	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4917	3	19	9	Y	17					175
03	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4911	3	42	9	Y	38					213
*04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5430	3	32	9	Y	29					242
05	4309 X	2647	-0-	-1662	-0-	2641	3	6	9	Y	5					247
*06	4170 X	2144	-0-	-2026	-0-	2100	3	44	9	Y	40					287
*07	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5569	3	1	9	Y	1	189	1			99

MOORE STATION (JAMES LIME) //CONT.// 62723 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HIGHTOWER ET AL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 182890 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10450 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME) 63767 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181775 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 16767 PERF.15662 - 15715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
*05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4076				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
SABRE OPERATING, INC. 742261
BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	N	16	-0-	-1496	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4330	-0-	1230	1230	4330	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2561	-0-	-439	791	2561	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2771	-0-	-329	462	2771	2			N	-0-					-0-
06	3042	X	2580	-0-	-462	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3549	2	17	9	N	15					73
03	4371	X	4055	-0-	-316	-0-	4036	2	19	9	N	17					90
04	4440	X	2977	-0-	-1463	-0-	2966	2	11	9	N	10					100
05	4588	X	2773	-0-	-1815	-0-	2707	2	66	9	N	60					160
06	4440	X	2964	-0-	-1476	-0-	2912	2	52	9	N	47	175	1			32
07	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	2	20	9	N	18					50

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					23
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					23
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					23
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					23
06	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	2			N	-0-					23
*07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					23

IVY WELL #: 1 RRCID -> 220103 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13206 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4144	X	3885	-0-	-259	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3853	-0-	-704	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

STUDDARD STEWARD "M" WELL #: 1 RRCID -> 251089 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14495 PERF.13601 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	5118	-0-	-650	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5190	-0-	-1134	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3530	-0-	-2230	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	2605	-0-	-3192	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4771	-0-	-902	-0-	4771	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
STEWARD "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222840 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10615 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252	N	69	-0-	-183	-0-	69	3			N	-0-			108
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			108
04	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	3			N	-0-			108
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			108
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			108
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			108

MARSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229233 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12001 PERF.10182 - 11640

02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			N	-0-			-0-
03	403	N	62	-0-	-341	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04	840	N	354	-0-	-486	-0-	354	3			N	-0-			-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
*07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
HILL WELL #: 1 RRCID -> 107823 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 11370

02	28	N	18	-0-	-10	-0-	17	1	1	2	N	-0-			117
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	1	1	2	N	-0-			117
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	289	1	997	2	N	-0-			117
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-			117
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	102	1	107	2	N	-0-			117
07	1116	N	36	-0-	-1080	-0-	17	1	19	2	N	-0-			117

FOLK WELL #: 1 RRCID -> 110388 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11162 - 11471

02	448	N	437	-0-	-11	-0-	23	1	414	2	N	-0-			2
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	N	-0-			2
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	25	1	428	2	N	-0-			2
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	N	-0-			2
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-			2
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	2	N	-0-			2

FOLK WELL #: 2SH RRCID -> 181135 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12808 - 15020

02	9464	X	8574	-0-	-890	-0-	459	1	8115	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	510	1	8932	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8753	-0-	-1327	-0-	484	1	8269	2	N	-0-			-0-
05	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	558	1	9640	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	8175	-0-	-1245	-0-	484	1	7691	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	7530	-0-	-1956	-0-	468	1	7062	2	N	-0-			-0-

WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 182433 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11349 - 11531

02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	108	1	1493	2	N	-0-			50
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	131	1	1723	2	N	-0-			50
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	N	-0-			50
05	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	109	1	1458	2	N	-0-			50
06	1800	N	1482	-0-	-318	-0-	100	1	1382	2	N	-0-			50
07	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	97	1	1341	2	N	-0-			50

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11808 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					89
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-					89
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12124 - 12272

02	504	N	57	-0-	-447	-0-	7	1	50	2	N	-0-					26
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					26
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	N	-0-					26
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-					26
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-					26
*07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	97	1	904	2	N	-0-					26

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12625 - 12929

02	6914	X	2704	-0-	-4210	-0-	316	1	2388	2	N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	324	1	2303	2	N	-0-					-0-
04	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	329	1	2113	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	178	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	896	-0-	-904	-0-	118	1	778	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	850	-0-	-1010	-0-	117	1	733	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185858 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11940 - 12172

02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	223	1	1594	2	N	-0-					1
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	177	1	1656	2	N	-0-					1
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	2	N	-0-					1
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	133	1	1143	2	N	-0-					1
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	102	1	887	2	N	-0-					1
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	111	1	1038	2	N	-0-					1

EMMONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187341 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12634 - 12644

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	260	1	1964	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	279	1	1980	2	N	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	296	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2416	-0-	-33	-0-	313	1	2103	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1396	-0-	-794	-0-	183	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	255	1	1600	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189406 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12627 - 12720

02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	163	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	164	1	1053	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	166	1	1116	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	156	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	160	1	1009	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190912 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12424 - 12583

02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	-0-					12
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	156	1	1106	2	N	-0-					12
04	990	N	832	-0-	-158	-0-	112	1	720	2	N	-0-					12
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	212	1	1424	2	N	-0-					12
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1490	2	N	-0-					12
*07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	260	1	1633	2	N	-0-					12

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190935 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12182 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	178	1	1269	2	N	-0-					12
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	2	N	-0-					12
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	-0-					12
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	154	1	1318	2	N	-0-					12
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	118	1	1028	2	N	-0-					12
*07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	147	1	1373	2	N	-0-					12

EMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191620 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12557 - 12567

02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	273	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2247	-0-	-326	-0-	277	1	1970	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2056	-0-	-254	-0-	277	1	1779	2	N	-0-					-0-
05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	352	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	322	1	2132	2	N	-0-					-0-
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	337	1	2116	2	N	-0-					-0-

PILLANS WELL #: 2 RRCID -> 192551 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11674 - 11752

02	252	N	213	-0-	-39	-0-	28	1	185	2	N	-0-					67
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	39	1	266	2	N	-0-					67
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	298	2	N	-0-					67
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-					67
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	31	1	209	2	N	-0-					67
*07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-					67

EMMONS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192769 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12538 - 12654

02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	251	1	1898	2	N	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	304	1	2161	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	1689	-0-	-501	-0-	228	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1589	-0-	-674	-0-	206	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	308	1	2039	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1278	-0-	-458	-0-	175	1	1103	2	N	-0-					-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192770 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12184 - 12194

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	229	1	2142	2	N	-0-					40
04	3000	N	3383	-0-	383	383	306	1	3077	2	N	-0-					40
05	2542	N	2159	-0-	-383	-0-	225	1	1934	2	N	-0-					40
06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	183	1	1601	2	N	-0-					40
*07	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	136	1	1265	2	N	-0-					40

EMMONS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193654 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12471 - 12596

02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	94	1	708	2	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	158	1	1121	2	N	-0-					-0-
04	780	N	558	-0-	-222	-0-	75	1	483	2	N	-0-					-0-
05	899	N	275	-0-	-624	-0-	36	1	239	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	176	1	1165	2	N	-0-					-0-
*07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	162	1	1017	2	N	-0-					-0-

EMMONS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194448 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12605 - 12615

02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	224	1	1695	2	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	245	1	1743	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1982	-0-	-28	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1946	-0-	-193	-0-	252	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1653	-0-	-267	-0-	217	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	241	1	1517	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 #: 6 RRCID -> 196582 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12240 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-			3
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			3
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-			3
*07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197311 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12596 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	257	1	1946	2	N	-0-			-0-
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	261	1	1853	2	N	-0-			-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	265	1	1700	2	N	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	288	1	1937	2	N	-0-			-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	297	1	1965	2	N	-0-			-0-
*07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	336	1	2110	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197436 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12568 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	656	2	N	-0-			-0-
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	88	1	625	2	N	-0-			-0-
04	870	N	743	-0-	-127	-0-	100	1	643	2	N	-0-			-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	141	1	950	2	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	134	1	885	2	N	-0-			-0-
07	775	N	771	-0-	-4	-0-	106	1	665	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198186 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12548 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 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
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	98	1	702	2	N	-0-			3
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	114	1	1069	2	N	-0-			3
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	104	1	1041	2	N	-0-			3
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	141	1	1212	2	N	-0-			3
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	147	1	1286	2	N	-0-			3
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	174	1	1628	2	N	-0-			3

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	173	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	206	1	1462	2	N	-0-			-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	223	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	233	1	1563	2	N	-0-			-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	227	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	217	1	1361	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	1803	-0-	-493	-0-	211	1	1592	2	N	-0-			-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	236	1	1678	2	N	-0-			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	278	1	1785	2	N	-0-			-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	273	1	1833	2	N	-0-			-0-
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	252	1	1667	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	280	1	1763	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 #: 16 RRCID -> 200618 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12656 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	278	1	2103	2	N	-0-			-0-
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	350	1	2490	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	285	1	1829	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3240	-0-	140	140	420	1	2820	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	2878	-0-	-122	18	378	1	2500	2	N	-0-			-0-
*07	2748	N	2730	-0-	-18	-0-	375	1	2355	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201350 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12546 - 12598

02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	132	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	976	-0-	-140	-0-	120	1	856	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	851	-0-	-379	-0-	115	1	736	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	680	-0-	-560	-0-	88	1	592	2	N	-0-			-0-
06	930	N	580	-0-	-350	-0-	76	1	504	2	N	-0-			-0-
*07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	168	1	1054	2	N	-0-			-0-

EMMONS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 201830 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12660 - 12670

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	75	1	570	2	N	-0-			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	89	1	632	2	N	-0-			-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	135	1	866	2	N	-0-			-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-			-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	80	1	528	2	N	-0-			-0-
07	713	N	495	-0-	-218	-0-	68	1	427	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 3 RRCID -> 204411 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11482 - 11641

02	2268	N	1791	-0-	-477	-0-	237	1	1554	2	N	-0-			104
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	274	1	1869	2	N	-0-			104
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	268	1	1926	2	N	-0-			104
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	280	1	1888	2	N	-0-			104
06	2070	N	1821	-0-	-249	-0-	236	1	1585	2	N	-0-			104
07	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	282	1	1888	2	N	-0-			104

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206063 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12260 - 12272

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	90	1	643	2	N	-0-			3
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	46	1	430	2	N	-0-			3
04	570	N	213	-0-	-357	-0-	19	1	194	2	N	-0-			3
05	589	N	1	-0-	-588	-0-	1	2			N	-0-			3
06	450	N	27	-0-	-423	-0-	3	1	24	2	N	-0-			3
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			3

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207234 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12270 - 12346

02	868	N	823	-0-	-45	-0-	101	1	722	2	N	-0-			20
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	96	1	898	2	N	-0-			20
04	1050	N	995	-0-	-55	-0-	90	1	905	2	N	-0-			20
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	106	1	912	2	N	-0-			20
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	103	1	896	2	N	-0-			20
*07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	105	1	983	2	N	-0-			20

FOLK WELL #: 3 RRCID -> 210634 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12028 - 12363

02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	192	1	3388	2	N	-0-			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	199	1	3477	2	N	-0-			-0-
04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	184	1	3149	2	N	-0-			-0-
05	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	180	1	3107	2	N	-0-			-0-
06	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	185	1	2942	2	N	-0-			-0-
*07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	237	1	3577	2	N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

PILLANS WELL #: 6 RRCID -> 212454 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11494 - 11596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PILLANS WELL #: 8 RRCID -> 213243 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11510 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-			77
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			77
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			77
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	5	1	33	2	N	-0-			77
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			77

PILLANS WELL #: 5 RRCID -> 217468 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11448 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	620	1	4073	2	N	-0-			168
03	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	655	1	4474	2	N	-0-			168
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	639	1	4600	2	N	-0-			168
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	689	1	4648	2	N	-0-			168
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	680	1	4571	2	N	-0-			168
*07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	686	1	4595	2	N	-0-			168

FOLK GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 218152 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12000 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	33	1	578	2	N	-0-			-0-
03	744	N	572	-0-	-172	-0-	31	1	541	2	N	-0-			-0-
04	690	N	507	-0-	-183	-0-	28	1	479	2	N	-0-			-0-
05	682	N	400	-0-	-282	-0-	22	1	378	2	N	-0-			-0-
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	26	1	412	2	N	-0-			-0-
*07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	N	-0-			-0-

PILLANS WELL #: 7 RRCID -> 218169 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11338 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-			84
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-			84
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	9	1	62	2	N	-0-			84
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-			84
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	10	1	66	2	N	-0-			84
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-			84

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 221478 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12375 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1848	N	1845	-0-	-3	-0-	227	1	1618	2	N	-0-			19
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	199	1	1863	2	N	-0-			19
04	2070	N	1822	-0-	-248	-0-	165	1	1657	2	N	-0-			19
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	229	1	1967	2	N	-0-			19
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	217	1	1895	2	N	-0-			19
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	N	-0-			19

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
PILLANS WELL #: 12 RRCID -> 223248 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11470 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	657	1	4313	2	N	4			62
						4	9							
03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	693	1	4738	2	N	-0-			62
04	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	626	1	4502	2	N	-0-			62
05	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	686	1	4628	2	N	-0-			62
06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	683	1	4593	2	N	-0-			62
*07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	705	1	4726	2	N	-0-			62

FOLK GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241716 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16360 PERF.12713 - 0

02	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	502	1	8878	2	N	-0-			-0-
03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	525	1	9194	2	N	-0-			-0-
04	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	496	1	8472	2	N	-0-			-0-
05	10385 X	7434	-0-	-2951	-0-	407	1	7027	2	N	-0-			-0-
06	10050 X	6664	-0-	-3386	-0-	395	1	6269	2	N	-0-			-0-
07	10385 X	4978	-0-	-5407	-0-	309	1	4669	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 256509 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 12301 PERF.13064 - 15320

02	10500 X	9358	-0-	-1142	-0-	501	1	8857	2	N	-0-			-0-
03	11625 X	10534	-0-	-1091	-0-	569	1	9965	2	N	-0-			-0-
04	11250 X	7876	-0-	-3374	-0-	436	1	7440	2	N	-0-			-0-
05	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	618	1	10671	2	N	-0-			-0-
06	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	613	1	9732	2	N	-0-			-0-
07	10540 X	7548	-0-	-2992	-0-	469	1	7079	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257488 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12495 - 15695

02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	262	1	4626	2	N	-0-			-0-
03	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	218	1	3816	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	3806	-0-	-94	-0-	211	1	3595	2	N	-0-			-0-
05	5425 X	4610	-0-	-815	-0-	252	1	4358	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	4405	-0-	-845	-0-	261	1	4144	2	N	-0-			-0-
07	5425 X	3015	-0-	-2410	-0-	187	1	2828	2	N	-0-			-0-

FOLK GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259726 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12754 - 15125

02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	293	1	5188	2	N	-0-			-0-
03	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	369	1	6464	2	N	-0-			-0-
04	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	408	1	6970	2	N	-0-			-0-
05	7595 X	6995	-0-	-600	-0-	383	1	6612	2	N	-0-			-0-
06	7350 X	5970	-0-	-1380	-0-	354	1	5616	2	N	-0-			-0-
07	7626 X	5131	-0-	-2495	-0-	319	1	4812	2	N	-0-			-0-

JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
NEAL, CE JR GUI WELL #: 1 RRCID -> 109258 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12697 - 12945

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008

HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 177773 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 14375 PERF.12988 - 13445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

HILL-KELLOGG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 186617 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11480 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON-YOUNG UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188031 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12149 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	49			N	NO RPT			-0-

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 1 RRCID -> 191827 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11862 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 192962 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11503 - 11596

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199252 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12020

02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1		N	-0-			16
03	1426 N	995	-0-	-431	-0-	995	1		N	-0-			16
04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	1		N	-0-			16
05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1		N	-0-			16
06	960 N	814	-0-	-146	-0-	814	1		N	-0-			16
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT			16

HILL RANCH UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 202256 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11444 - 11573

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

HILL RANCH UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 202301 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 12365 PERF.12046 - 12179

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

SANDERS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203031 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12010 - 12042

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

HILL RANCH UNIT 13 WELL #: 1 RRCID -> 203091 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 11909 PERF.11296 - 11396

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	1			N	-0-					6
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					6
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	1			N	-0-					6
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	1			N	-0-					6
06	1260 N	1077	-0-	-183	-0-	1077	1			N	-0-					6
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					6

HILL RANCH UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 205124 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11984 - 12140

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLEMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205511 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12030 - 12184

02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	1			N	-0-					-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	1			N	-0-					-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					-0-
05	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
06	1770 N	1281	-0-	-489	-0-	1281	1			N	-0-					-0-
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

W & L DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 229234 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10558 - 11831

02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1819	1	18	9	N	16					146
03	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	3051	1	15	9	N	14					160
04	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2775	1	4	9	N	4					164
05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2166	1	3	9	N	3					167
06	2670 N	1953	-0-	-717	-0-	1942	1	11	9	N	10					177
07	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					177

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MANAHAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 111452 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11290 - 12232

02	840 N	193	-0-	-647	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	496 N	344	-0-	-152	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 1 RRCID -> 112194 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12243 - 12358

02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1735	-0-	-125	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
06	1770 N	1736	-0-	-34	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
07	1798 N	1269	-0-	-529	-0-	1269	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
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	71	1	236	3	N	-0-					-0-
03	403	N	266	-0-	-137	-0-	50	1	216	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	73	1	383	3	N	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	48	1	187	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
07	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	281	3	N	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808

02	1596	N	1389	-0-	-207	-0-	320	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	953	-0-	-969	-0-	179	1	774	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	248	1	1307	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	945	-0-	-605	-0-	192	1	753	3	N	-0-					-0-
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	55	1	869	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	510	-0-	-1102	-0-	56	1	454	3	N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888

02	2940	X	2906	-0-	-34	-0-	2906	3			Y	-0-					44
03	3255	X	3065	-0-	-190	-0-	3065	3			Y	-0-					44
04	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	3037	3			Y	-0-					44
05	3255	X	2563	-0-	-692	-0-	2563	3			Y	-0-					44
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			Y	-0-					44
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	2978	3			Y	-0-					44

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360

02	2044	N	1851	-0-	-193	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1691	-0-	-469	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689

02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			Y	-0-					19
03	2697	N	2065	-0-	-632	-0-	2065	3			Y	-0-					19
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					19
05	2728	N	2447	-0-	-281	-0-	2447	3			Y	-0-					19
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-					19
07	2697	N	2222	-0-	-475	-0-	2222	3			Y	-0-					19

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532

02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13008 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	Y	1	1	1			76
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			Y	-0-					76
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			Y	-0-					76
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					76
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			Y	-0-					76
*07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			Y	-0-					76

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12782 - 13293

02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12585 - 12718

02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
*07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 188733 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12060 - 12314

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "C" WELL #: 2 RRCID -> 188736 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12550 - 12804

02	364	N	324	-0-	-40	-0-	75	1	249	3	N	-0-					-0-
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	54	1	231	3	N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	74	1	390	3	N	-0-					-0-
05	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
07	465	N	219	-0-	-246	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 188737 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12414 - 12569

02	672	N	485	-0-	-187	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	403	-0-	-248	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-

TERRY "C" WELL #: 2 RRCID -> 188739 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12354 - 12565

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
*07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 189025 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12696 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 3 RRCID -> 189188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12000 - 12330

02	1540	N	1514	-0-	-26	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1406	-0-	-214	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	3			N	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12646 - 12767

02	1540	N	1536	-0-	-4	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
*07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11990 - 12236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.12408 - 12848

02	280	N	123	-0-	-157	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12426 - 12635

02	2436	X	2063	-0-	-373	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2697	X	2252	-0-	-445	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
04	2610	X	1555	-0-	-1055	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
05	2573	X	1843	-0-	-730	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1017	-0-	-1473	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
07	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13145 - 13250

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					47
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					47
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					47
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					47
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					47

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12006 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	1281	-0-	-959	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2333	-0-	-37	-0-	2333	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	1932	-0-	-548	-0-	1932	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1216	-0-	-554	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1303	-0-	-495	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	734	-0-	-537	-0-	734	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
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	3	2	9	N	2	2	1			-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5653	-0-	-51	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
06	5520	X	4836	-0-	-684	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	3964	-0-	-2143	-0-	3964	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3406	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
05	3782	X	2915	-0-	-867	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2831	-0-	-889	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2585	-0-	-1321	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12044 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1456	N	857	-0-	-599	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
*07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12190 - 12224

02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12412 - 12619

02	2520	N	1764	-0-	-756	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
06	2880	N	2478	-0-	-402	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2502	-0-	-381	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

FRYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 223594 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11920 - 12350

02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3517	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3			N	-0-					-0-
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-					-0-
*07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-

WHEELER, JOE WELL #: 1H RRCID -> 243433 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 12033 PERF.11228 - 12458

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	46	1	826	2	Y	-0-					1
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	-0-					1
04	1020	N	811	-0-	-209	-0-	44	1	767	2	Y	-0-					1
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					1
06	930	N	733	-0-	-197	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					1
*07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					1

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 1 RRCID -> 108525 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12228 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EMMONS, MG GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109123 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12088 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 1 RRCID -> 109259 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12286 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1308	-0-	308	308	69	1	1239	2	Y	-0-					82
03	1771	N	1463	-0-	-308	-0-	78	1	1385	2	Y	-0-					82
04	1560	N	649	-0-	-911	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					82
05	1457	N	1241	-0-	-216	-0-	70	1	1171	2	Y	-0-					82
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	103	1	1784	2	Y	-0-					82
*07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	Y	-0-					82

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 1 RRCID -> 109982 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12560 - 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
02	1000	N	1061	-0-	61	61	56	1	1005	2	Y	-0-					-0-
03	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	56	1	993	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	963	-0-	-215	-0-	55	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	54	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	598	-0-	-456	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 110017 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12559 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1645	-0-	645	645	87	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	2488	N	1843	-0-	-645	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	100	1	1731	2	Y	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	102	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*07	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	97	1	1845	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HILL, FS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 111320 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 12703 PERF.12130 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-

CROUCH, BL GUI WELL #: 1 RRCID -> 114077 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12555 - 13160

02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	115	-0-	-125	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

PYLE, HB GUI WELL #: 1 RRCID -> 114335 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12026 - 12734

02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	38	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	671	-0-	-11	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115443 COMPL. DATE 12/05/1984 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12810 - 12872

02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	51	1	881	2	Y	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

02	1000	N	1019	-0-	19	19	54	1	965	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1143	-0-	-19	-0-	61	1	1082	2	Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	Y	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1070	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	986	-0-	-124	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	51	1	972	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
*07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					18
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					18
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					18
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					18
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					18
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					18

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, F.E. COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 153295 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12064 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	39066	X	9797	-0-	-29269	-0-	519	1	9278	2	Y	-0-					-0-
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	482	1	8560	2	Y	-0-					-0-
04	15480	X	7419	-0-	-8061	-0-	404	1	7015	2	Y	-0-					-0-
05	15996	X	6404	-0-	-9592	-0-	363	1	6041	2	Y	-0-					-0-
06	12450	X	5167	-0-	-7283	-0-	281	1	4886	2	Y	-0-					-0-
07	10850	X	4757	-0-	-6093	-0-	238	1	4519	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 153782 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12685 - 12863

02	1000	N	1339	-0-	339	339	71	1	1268	2	Y	-0-					-0-
03	1968	N	1629	-0-	-339	-0-	87	1	1542	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	86	1	1489	2	Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	90	1	1499	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1420	-0-	-170	-0-	77	1	1343	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	73	1	1377	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 2 RRCID -> 154735 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12357 - 12512

02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	19	1	355	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

02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
*07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590

02	1000	N	1178	-0-	178	178	62	1	1116	2	Y	-0-					-0-
03	1424	N	1246	-0-	-178	-0-	66	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	Y	-0-					-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	86	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	79	1	1487	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12590 - 12773

02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	85	1	1473	2	Y	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	97	1	1611	2	Y	-0-					-0-
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	2	Y	-0-					-0-
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12627 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12116 - 12638

02	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	102	1	1830	2	Y	-0-					-0-
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	119	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	117	1	2025	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	114	1	1903	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1998	-0-	-132	-0-	109	1	1889	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	110	1	2077	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 3 RRCID -> 172632 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12030 - 12624

02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	27	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	54	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	884	-0-	-139	-0-	44	1	840	2	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 172928 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 12933 PERF.12560 - 12794

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 172939 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12670 - 12816

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON ZA GU1 WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534

02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	182	1	3256	2	Y	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	122	1	2169	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	1595	-0-	-2545	-0-	87	1	1508	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	1585	-0-	-2693	-0-	90	1	1495	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	1759	-0-	-2081	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1884	-0-	-1929	-0-	94	1	1790	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702

02	1000	N	1108	-0-	108	108	59	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1318	N	1210	-0-	-108	-0-	64	1	1146	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	64	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1254	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	57	1	1082	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	140	1	2505	2	Y	-0-					-0-
03	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	162	1	2872	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2888	-0-	-982	-0-	157	1	2731	2	Y	-0-					-0-
05	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	165	1	2744	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2780	-0-	-700	-0-	151	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	138	1	2618	2	Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876

02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	Y	-0-					38
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	68	1	1204	2	Y	-0-					38
04	1650	X	1269	-0-	-381	-0-	69	1	1200	2	Y	-0-					38
05	1550	X	1311	-0-	-239	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					38
06	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-					38
*07	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	66	1	1246	2	Y	-0-					38

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854

02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	212	-0-	-191	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549

02	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	288	1	5124	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5560	-0-	-170	-0-	303	1	5257	2	Y	-0-					-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	312	1	5190	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4873	-0-	-407	-0-	265	1	4608	2	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	248	1	4692	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12319 - 12565

02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	97	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	95	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	83	1	1449	2	N	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1514	2	N	-0-					-0-

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12712 - 12852

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12318 - 12555

02	2212	N	1692	-0-	-520	-0-	90	1	1602	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2008	-0-	-286	-0-	107	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	101	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	112	1	1868	2	N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	107	1	1865	2	N	-0-					-0-
*07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	97	1	1844	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 3 RRCID -> 183589 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12420 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1089	-0-	89	89	58	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03	1276	N	1187	-0-	-89	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	77	1	1333	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	791	-0-	-418	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	86	1	1487	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	71	1	1346	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

02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	69	1	1225	2	N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	77	1	1370	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	71	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	70	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1230	-0-	-120	-0-	67	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	60	1	1129	2	N	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 4 RRCID -> 185474 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12430 - 12710

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965

02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	174	1	3111	2	Y	-0-					47
03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	207	1	3688	2	Y	-0-					47
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	174	1	3017	2	Y	-0-					47
05	3658	X	3075	-0-	-583	-0-	174	1	2901	2	Y	-0-					47
06	3780	X	2806	-0-	-974	-0-	153	1	2653	2	Y	-0-					47
07	3906	X	2847	-0-	-1059	-0-	143	1	2704	2	Y	-0-					47

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918

02	1000	N	1699	-0-	699	699	90	1	1609	2	Y	-0-					33
03	2544	N	1845	-0-	-699	-0-	98	1	1747	2	Y	-0-					33
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	96	1	1663	2	Y	-0-					33
05	1891	N	1070	-0-	-821	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					33
06	1800	N	942	-0-	-858	-0-	51	1	891	2	Y	-0-					33
07	1829	N	1253	-0-	-576	-0-	63	1	1190	2	Y	-0-					33

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952

02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	158	1	2820	2	Y	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	169	1	3010	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	175	1	3044	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	187	1	3111	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3077	-0-	-463	-0-	167	1	2910	2	Y	-0-					-0-
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	178	1	3376	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788

02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	46	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	868	2	Y	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	896	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	52	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	42	1	795	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1065	-0-	65	65	56	1	1009	2	Y	-0-			-0-
03	1262	N	1197	-0-	-65	-0-	64	1	1133	2	Y	-0-			-0-
04	1020	N	671	-0-	-349	-0-	37	1	634	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1127	2	Y	-0-			-0-
*07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818

02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	214	1	3825	2	Y	-0-			14
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	242	1	4305	2	Y	-0-			14
04	4260	X	4244	-0-	-16	-0-	231	1	4013	2	Y	-0-			14
05	4464	X	3101	-0-	-1363	-0-	176	1	2925	2	Y	-0-			14
06	4320	X	2646	-0-	-1674	-0-	144	1	2502	2	Y	-0-			14
07	4464	X	2467	-0-	-1997	-0-	124	1	2343	2	Y	-0-			14

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 199725 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12815 - 12967

02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	188	1	3368	2	Y	-0-			12
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	220	1	3915	2	Y	-0-			12
04	4440	X	3684	-0-	-756	-0-	201	1	3480	2	Y	3			15
							3	9							
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	219	1	3649	2	Y	-0-			15
06	4140	X	3918	-0-	-222	-0-	213	1	3705	2	Y	-0-			15
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	202	1	3822	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 5 RRCID -> 200000 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12550 - 12696

02	1988	N	1807	-0-	-181	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-			12
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	2425	2	Y	1			13
							1	9							
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	113	1	1965	2	Y	2			15
							2	9							
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	112	1	1861	2	Y	2			17
							2	9							
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	118	1	2052	2	Y	3			20
							3	9							
07	2139	N	1952	-0-	-187	-0-	98	1	1854	2	Y	-0-			20

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200672 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12740 - 12900

02	1000	N	2215	-0-	1215	1215	117	1	2098	2	Y	-0-			-0-
03	2116	N	901	-0-	-1215	-0-	48	1	853	2	Y	-0-			-0-
04	2310	N	977	-0-	-1333	-0-	53	1	924	2	Y	-0-			-0-
05	2449	N	921	-0-	-1528	-0-	52	1	869	2	Y	-0-			-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	75	1	1303	2	Y	-0-			-0-
*07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 200880 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12625 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	180	1	3226	2	Y	-0-					-0-
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	182	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	194	1	3363	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3500	-0-	-127	-0-	199	1	3301	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3366	-0-	-144	-0-	183	1	3183	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	170	1	3224	2	Y	-0-					-0-

PYLE, H.B. GU1 WELL #: 3 RRCID -> 202039 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12571 - 12696

02	1000	N	1376	-0-	376	376	73	1	1303	2	Y	-0-					-0-
03	1847	N	1471	-0-	-376	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					-0-
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	79	1	1370	2	Y	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	83	1	1442	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1280	-0-	-208	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-					-0-

HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	690	1	12339	2	Y	-0-					-0-
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	733	1	13022	2	Y	-0-					-0-
04	16170	X	12605	-0-	-3565	-0-	687	1	11918	2	Y	-0-					-0-
05	14415	X	12428	-0-	-1987	-0-	705	1	11723	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	11395	-0-	-2555	-0-	620	1	10775	2	Y	-0-					-0-
07	14415	X	11358	-0-	-3057	-0-	569	1	10789	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

02	1000	N	1769	-0-	769	769	94	1	1675	2	Y	-0-					-0-
03	1956	N	1187	-0-	-769	-0-	63	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	976	-0-	-1304	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1768	-0-	-185	-0-	100	1	1668	2	Y	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2477	2	Y	-0-					-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	101	1	1906	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

02	1000	N	1021	-0-	21	21	54	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1027	-0-	-21	-0-	55	1	972	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	864	-0-	-216	-0-	47	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	52	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	884	-0-	-106	-0-	48	1	836	2	Y	-0-					-0-
*07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205125 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12634 - 12786

02	1000	N	3189	-0-	2189	2189	169	1	3020	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3043	-0-	-57	2132	162	1	2881	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2527	-0-	-473	1659	138	1	2389	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	393	-0-	-2149	-0-	22	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	114	-0-	-2346	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	2542	X	7	-0-	-2535	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 7 RRCID -> 205589 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12654 - 12790

02	1000	N	1733	-0-	733	733	92	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2813	-0-	-287	446	150	1	2663	2	Y	-0-					-0-
04	2986	N	2540	-0-	-446	-0-	138	1	2402	2	Y	-0-					-0-
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	143	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	118	1	2240	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 207243 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11765 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	81	1	1441	2	Y	-0-			20
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	80	1	1419	2	Y	-0-			20
04	2580	X	1226	-0-	-1354	-0-	67	1	1159	2	Y	-0-			20
05	2139	X	1759	-0-	-380	-0-	100	1	1659	2	Y	-0-			20
06	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	93	1	1623	2	Y	-0-			20
*07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	85	1	1613	2	Y	-0-			20

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926

02	1000	N	1963	-0-	963	963	104	1	1859	2	Y	-0-			-0-
03	2682	N	1719	-0-	-963	-0-	92	1	1627	2	Y	-0-			-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	115	1	2002	2	Y	-0-			-0-
05	2170	N	1380	-0-	-790	-0-	78	1	1302	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1158	-0-	-492	-0-	63	1	1095	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	982	-0-	-1219	-0-	49	1	933	2	Y	-0-			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858

02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	155	1	2774	2	Y	-0-			15
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	170	1	3028	2	Y	-0-			15
04	3060	X	2920	-0-	-140	-0-	159	1	2761	2	Y	-0-			15
05	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	165	1	2737	2	Y	-0-			15
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	167	1	2895	2	Y	-0-			15
07	3162	X	2932	-0-	-230	-0-	147	1	2785	2	Y	-0-			15

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717

02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	141	1	2526	2	Y	-0-			-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	Y	-0-			-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	176	1	3062	2	Y	-0-			-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	188	1	3131	2	Y	-0-			-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	170	1	2962	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	136	1	2584	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 209592 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12426 - 12500

02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-			-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	38	1	715	2	Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 10 RRCID -> 209657 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12494 - 12622

02	1000	N	1760	-0-	760	760	93	1	1667	2	Y	-0-			-0-
03	2751	N	1991	-0-	-760	-0-	106	1	1885	2	Y	-0-			-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	105	1	1818	2	Y	-0-			-0-
05	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	102	1	1702	2	Y	-0-			-0-
06	1920	N	1777	-0-	-143	-0-	97	1	1680	2	Y	-0-			-0-
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	95	1	1794	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 11 RRCID -> 209663 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12108 - 12311

02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	Y	-0-			-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	47	1	834	2	Y	-0-			-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	47	1	809	2	Y	-0-			-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	837	2	Y	-0-			-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	46	1	797	2	Y	-0-			-0-
*07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

EMMONS, MG GU1 WELL #: 2 RRCID -> 211024 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12064 - 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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	97	1	1730	2	N	-0-			-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	102	1	1693	2	N	-0-			-0-
06	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	93	1	1612	2	N	-0-			-0-
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	89	1	1679	2	N	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 4 RRCID -> 216624 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	2	Y	-0-			-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	540	-0-	-1260	-0-	29	1	511	2	Y	-0-			-0-
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	91	1	1520	2	Y	-0-			-0-
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-			-0-
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1619	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 7 RRCID -> 217217 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12380 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 6 RRCID -> 217624 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12666 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	313	1	5593	2	Y	-0-			-0-
03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	311	1	5519	2	Y	-0-			-0-
04	6720	X	5336	-0-	-1384	-0-	291	1	5045	2	Y	-0-			-0-
05	6572	X	5381	-0-	-1191	-0-	305	1	5076	2	Y	-0-			-0-
06	6330	X	4350	-0-	-1980	-0-	237	1	4113	2	Y	-0-			-0-
07	6541	X	2976	-0-	-3565	-0-	149	1	2827	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217629 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11528 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1231	-0-	231	231	102	1	1129	2	Y	-0-			-0-
03	1616	N	1385	-0-	-231	-0-	118	1	1267	2	Y	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	138	1	1197	2	Y	-0-			-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	151	1	1241	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1148	-0-	-202	-0-	118	1	1030	2	Y	-0-			-0-
07	1395	N	1207	-0-	-188	-0-	110	1	1097	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 217631 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12855 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2139	2	Y	-0-			30
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	166	1	2950	2	Y	35			65
							39	9							
04	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	149	1	2584	2	Y	-0-			65
05	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	156	1	2595	2	Y	-0-			65
06	3060	X	2526	-0-	-534	-0-	137	1	2389	2	Y	-0-			65
07	3162	X	2581	-0-	-581	-0-	129	1	2452	2	Y	-0-			65

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 13H RRCID -> 217811 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12787 - 14084

02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	215	1	3836	2	Y	-0-			18
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	229	1	4069	2	Y	2			20
							2	9							
04	4380	X	4246	-0-	-134	-0-	231	1	4015	2	Y	-0-			20
05	4495	X	4270	-0-	-225	-0-	242	1	4028	2	Y	-0-			20
06	4350	X	4005	-0-	-345	-0-	218	1	3787	2	Y	-0-			20
07	4495	X	4080	-0-	-415	-0-	205	1	3875	2	Y	-0-			20

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 7 RRCID -> 217839 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12466 - 12732

02	1000	N	1405	-0-	405	405	74	1	1331	2	Y	-0-			-0-
03	1976	N	1571	-0-	-405	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-			-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	84	1	1458	2	Y	-0-			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	92	1	1527	2	Y	-0-			-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	86	1	1493	2	Y	-0-			-0-
*07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	82	1	1545	2	Y	-0-			-0-

PYLE, HB GU1 WELL #: 5 RRCID -> 218172 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12676 - 12687

02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

HOMER KOONCE GU WELL #: 9 RRCID -> 218178 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11297 - 11970

02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	203	1	3634	2	Y	2			17
							2	9							
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	221	1	3929	2	Y	-0-			17
04	4950	X	3973	-0-	-977	-0-	216	1	3757	2	Y	-0-			17
05	4898	X	3901	-0-	-997	-0-	221	1	3680	2	Y	-0-			17
06	4110	X	3702	-0-	-408	-0-	201	1	3501	2	Y	-0-			17
07	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	181	1	3424	2	Y	-0-			17

IVY, PHILLIP GU WELL #: 7 RRCID -> 218183 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11906 - 11968

02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	197	1	2174	2	Y	-0-			-0-
03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	207	1	2218	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	245	1	2122	2	Y	-0-			-0-
05	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	272	1	2246	2	Y	-0-			-0-
06	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	236	1	2052	2	Y	-0-			-0-
07	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	195	1	1948	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PEYTON, MT GU1 WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	297	1	5314	2	Y	1					8
							1	9									
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	326	1	5792	2	Y	2					10
							2	9									
04	6090	X	5995	-0-	-95	-0-	327	1	5668	2	Y	-0-					10
05	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	348	1	5789	2	Y	5					15
							6	9									
06	6090	X	5592	-0-	-498	-0-	304	1	5288	2	Y	-0-					15
07	6200	X	5319	-0-	-881	-0-	267	1	5052	2	Y	-0-					15

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802

02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776

02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	142	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	133	1	2367	2	Y	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1005	-0-	-607	-0-	57	1	948	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1074	-0-	-486	-0-	58	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	923	-0-	-565	-0-	46	1	877	2	Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 3H RRCID -> 220724 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12524 - 14130

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEIER, FRED H. WELL #: 1 RRCID -> 221093 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12678 - 12690

02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	131	1	2337	2	Y	-0-					-0-
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	147	1	2609	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	146	1	2529	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	151	1	2508	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	140	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	135	1	2555	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

02	12152	X	11747	-0-	-405	-0-	622	1	11125	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	12540	-0-	-914	-0-	668	1	11872	2	N	-0-					-0-
04	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	745	1	12933	2	N	-0-					-0-
05	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	811	1	13495	2	N	-0-					-0-
06	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	708	1	12314	2	N	-0-					-0-
07	14136	X	12518	-0-	-1618	-0-	628	1	11890	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 14H RRCID -> 226306 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12716 - 15750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	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	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 11H RRCID -> 229562 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12582 - 14466

02	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1704	2	Y	-0-			15
03	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	163	1	2892	2	Y	-0-			15
04	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	190	1	3294	2	Y	-0-			15
05	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	153	1	2549	2	Y	-0-			15
06	3150 X	2575	-0-	-575	-0-	140	1	2435	2	Y	-0-			15
07	3596 X	2833	-0-	-763	-0-	142	1	2691	2	Y	-0-			15

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 230461 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12454 - 12544

02	1000 N	1094	-0-	94	94	58	1	1036	2	Y	-0-			-0-
03	1402 N	1308	-0-	-94	-0-	70	1	1238	2	Y	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1218	2	Y	-0-			-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	71	1	1188	2	Y	-0-			-0-
06	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	64	1	1117	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	60	1	1135	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

02	6877 X	6877	-0-	-0-	-0-	364	1	6513	2	Y	-0-			3
03	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	382	1	6787	2	Y	-0-			3
04	8160 X	6907	-0-	-1253	-0-	376	1	6531	2	Y	-0-			3
05	7936 X	7059	-0-	-877	-0-	400	1	6659	2	Y	-0-			3
06	7380 X	6797	-0-	-583	-0-	370	1	6427	2	Y	-0-			3
07	7626 X	5473	-0-	-2153	-0-	274	1	5199	2	Y	-0-			3

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1 WELL #: 12H RRCID -> 234867 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12682 - 15703

02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	-0-			-0-
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	2	Y	-0-			-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	617	2	Y	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	488	-0-	-163	-0-	24	1	464	2	Y	-0-			-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 17H RRCID -> 237273 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12628 - 15323

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-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.	104	-0-	104	104	6	1	98	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	166	-0-	166	270	8	1	158	2	Y	-0-			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12589 - 14816

02	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	322	1	5760	2	Y	-0-			-0-
03	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	297	1	5287	2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	3540	-0-	-2700	-0-	193	1	3347	2	Y	-0-			-0-
05	6727 X	3450	-0-	-3277	-0-	196	1	3254	2	Y	-0-			-0-
06	6510 X	3073	-0-	-3437	-0-	167	1	2906	2	Y	-0-			-0-
07	6727 X	3530	-0-	-3197	-0-	177	1	3353	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.12671 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	777	1	13896	2	Y	-0-					-0-
03	17856	X	15430	-0-	-2426	-0-	822	1	14608	2	Y	-0-					-0-
04	17280	X	14423	-0-	-2857	-0-	786	1	13637	2	Y	-0-					-0-
05	17856	X	13914	-0-	-3942	-0-	789	1	13125	2	Y	-0-					-0-
06	16170	X	3603	-0-	-12567	-0-	196	1	3407	2	Y	-0-					-0-
07	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12772 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	711	1	12723	2	Y	-0-					-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	632	1	11229	2	Y	-0-					-0-
04	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	856	1	14860	2	Y	-0-					-0-
05	15779	X	15089	-0-	-690	-0-	856	1	14233	2	Y	-0-					-0-
06	14400	X	13496	-0-	-904	-0-	734	1	12762	2	Y	-0-					-0-
07	16244	X	13895	-0-	-2349	-0-	697	1	13198	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	354	1	6326	2	Y	-0-					-0-
03	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	228	1	4060	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	6064	-0-	-1496	-0-	330	1	5734	2	Y	-0-					-0-
05	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	372	1	6193	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6210	-0-	-990	-0-	338	1	5872	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6320	-0-	-1089	-0-	317	1	6003	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	772	1	13810	2	Y	-0-					-0-
03	15683	X	15683	-0-	-0-	-0-	835	1	14848	2	Y	-0-					-0-
04	16110	X	15233	-0-	-877	-0-	830	1	14403	2	Y	-0-					-0-
05	16647	X	14716	-0-	-1931	-0-	835	1	13881	2	Y	-0-					-0-
06	15630	X	14797	-0-	-833	-0-	805	1	13992	2	Y	-0-					-0-
07	16151	X	15476	-0-	-675	-0-	776	1	14700	2	Y	-0-					-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12759 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	283	1	5070	2	Y	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	477	1	8477	2	Y	-0-					-0-
04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	447	1	7758	2	Y	-0-					-0-
05	8246	X	8212	-0-	-34	-0-	466	1	7746	2	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7793	-0-	-217	-0-	424	1	7369	2	Y	-0-					-0-
07	8277	X	7778	-0-	-499	-0-	390	1	7388	2	Y	-0-					-0-

HILL-CRENSHAW F.R. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 244842 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12611 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	482	1	8614	2	Y	-0-					-0-
03	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	521	1	9256	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9551	-0-	-229	-0-	520	1	9031	2	Y	-0-					-0-
05	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	556	1	9245	2	Y	-0-					-0-
06	9750	X	7230	-0-	-2520	-0-	393	1	6837	2	Y	-0-					-0-
07	10075	X	4304	-0-	-5771	-0-	216	1	4088	2	Y	-0-					-0-

PEYTON, MT GU1 WELL #: 17H RRCID -> 245004 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12678 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	704	1	12597	2	Y	-0-					-0-
03	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	778	1	13830	2	Y	-0-					-0-
04	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	764	1	13269	2	Y	-0-					-0-
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	770	1	12815	2	Y	-0-					-0-
06	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	782	1	13599	2	Y	-0-					-0-
*07	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	675	1	12788	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1 WELL #: 21H RRCID -> 247582 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12686 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	373	1	6679	2	Y	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	463	1	8224	2	Y	-0-					-0-
04	12300	X	9866	-0-	-2434	-0-	537	1	9329	2	Y	-0-					-0-
05	12710	X	10133	-0-	-2577	-0-	575	1	9558	2	Y	-0-					-0-
06	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	523	1	9096	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9727	-0-	-472	-0-	488	1	9239	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.13114 - 15738

02	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	966	1	17278	2	Y	-0-					-0-
03	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1055	1	18750	2	Y	-0-					-0-
04	20250	X	19011	-0-	-1239	-0-	1036	1	17975	2	Y	-0-					-0-
05	20770	X	17668	-0-	-3102	-0-	1002	1	16666	2	Y	-0-					-0-
06	19560	X	17691	-0-	-1869	-0-	962	1	16729	2	Y	-0-					-0-
07	20212	X	19988	-0-	-224	-0-	1002	1	18986	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

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 16078

02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	269	1	4819	2	Y	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	396	1	7040	2	Y	-0-					-0-
04	6960	X	6437	-0-	-523	-0-	351	1	6086	2	Y	-0-					-0-
05	7192	X	5907	-0-	-1285	-0-	335	1	5572	2	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6542	-0-	-658	-0-	356	1	6186	2	Y	-0-					-0-
07	7440	X	6086	-0-	-1354	-0-	305	1	5781	2	Y	-0-					-0-

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475

02	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	741	1	13257	2	Y	-0-					-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	888	1	15786	2	Y	-0-					-0-
04	16050	X	14197	-0-	-1853	-0-	773	1	13424	2	Y	-0-					-0-
05	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	1000	1	16625	2	Y	-0-					-0-
06	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	903	1	15704	2	Y	-0-					-0-
07	16678	X	16546	-0-	-132	-0-	830	1	15716	2	Y	-0-					-0-

IVY B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940

02	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	1149	1	12675	2	Y	-0-					149
03	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	1269	1	13638	2	Y	-0-					149
04	16530	X	11478	-0-	-5052	-0-	1188	1	10290	2	Y	-0-					149
05	15686	X	11187	-0-	-4499	-0-	1209	1	9978	2	Y	-0-					149
06	15180	X	11080	-0-	-4100	-0-	1141	1	9939	2	Y	-0-					149
07	15314	X	11529	-0-	-3785	-0-	1048	1	10481	2	Y	-0-					149

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239

02	17597	X	17597	-0-	-0-	-0-	932	1	16665	2	Y	-0-					-0-
03	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	1021	1	18143	2	Y	-0-					-0-
04	19410	X	18534	-0-	-876	-0-	1010	1	17524	2	Y	-0-					-0-
05	19964	X	18153	-0-	-1811	-0-	1029	1	17124	2	Y	-0-					-0-
06	18840	X	18542	-0-	-298	-0-	1009	1	17533	2	Y	-0-					-0-
07	19468	X	18715	-0-	-753	-0-	938	1	17777	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	721	1	12892	2	Y	-0-					-0-
03	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	783	1	13912	2	Y	-0-					-0-
04	14970 X	14290	-0-	-680	-0-	778	1	13512	2	Y	-0-					-0-
05	15407 X	14446	-0-	-961	-0-	819	1	13627	2	Y	-0-					-0-
06	14580 X	13655	-0-	-925	-0-	743	1	12912	2	Y	-0-					-0-
07	15066 X	13117	-0-	-1949	-0-	658	1	12459	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020

02	12314 X	12314	-0-	-0-	-0-	652	1	11662	2	Y	-0-					-0-
03	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	683	1	12146	2	Y	-0-					-0-
04	13230 X	12873	-0-	-357	-0-	701	1	12172	2	Y	-0-					-0-
05	13640 X	11758	-0-	-1882	-0-	667	1	11091	2	Y	-0-					-0-
06	13200 X	12939	-0-	-261	-0-	704	1	12235	2	Y	-0-					-0-
07	13640 X	12215	-0-	-1425	-0-	612	1	11603	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990

02	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	454	1	8125	2	Y	-0-					-0-
03	8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	476	1	8468	2	Y	-0-					-0-
04	10800 X	8649	-0-	-2151	-0-	471	1	8178	2	Y	-0-					-0-
05	10850 X	8520	-0-	-2330	-0-	483	1	8037	2	Y	-0-					-0-
06	9870 X	8283	-0-	-1587	-0-	451	1	7832	2	Y	-0-					-0-
07	9486 X	8514	-0-	-972	-0-	427	1	8087	2	Y	-0-					-0-

F R HILL- CRENSHAW (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259528 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12701 - 15325

02	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	338	1	6050	2	Y	-0-					-0-
03	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	379	1	6728	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	6851	-0-	-529	-0-	373	1	6478	2	Y	-0-					-0-
05	7626 X	6705	-0-	-921	-0-	380	1	6325	2	Y	-0-					-0-
06	7170 X	4322	-0-	-2848	-0-	235	1	4087	2	Y	-0-					-0-
*07	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	365	1	6914	2	Y	-0-					-0-

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259529 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12638 - 15150

02	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	251	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	332	1	5897	2	Y	-0-					-0-
04	5970 X	5856	-0-	-114	-0-	319	1	5537	2	Y	-0-					-0-
05	6045 X	5913	-0-	-132	-0-	335	1	5578	2	Y	-0-					-0-
06	5970 X	5603	-0-	-367	-0-	305	1	5298	2	Y	-0-					-0-
07	6169 X	5787	-0-	-382	-0-	290	1	5497	2	Y	-0-					-0-

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259806 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12618 PERF.13034 - 15340

02	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	465	1	8322	2	Y	-0-					-0-
03	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	497	1	8830	2	Y	-0-					-0-
04	9450 X	9214	-0-	-236	-0-	502	1	8712	2	Y	-0-					-0-
05	9765 X	7843	-0-	-1922	-0-	445	1	7398	2	Y	-0-					-0-
06	9450 X	8863	-0-	-587	-0-	482	1	8381	2	Y	-0-					-0-
07	9734 X	8570	-0-	-1164	-0-	430	1	8140	2	Y	-0-					-0-

F R HILL-PEYTON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259901 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12910 - 14376

02	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	377	1	6741	2	Y	-0-					-0-
03	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	361	1	6418	2	Y	-0-					-0-
04	7380 X	6240	-0-	-1140	-0-	340	1	5900	2	Y	-0-					-0-
05	7874 X	6848	-0-	-1026	-0-	388	1	6460	2	Y	-0-					-0-
06	7620 X	6532	-0-	-1088	-0-	355	1	6177	2	Y	-0-					-0-
07	7874 X	6668	-0-	-1206	-0-	334	1	6334	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
C. E. NEAL GU B-1 WELL #: 19 RRCID -> 260710 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11185 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1198	-0-	198	198	63	1	1135	2	Y	-0-			153
03	1570	N	1372	-0-	-198	-0-	73	1	1299	2	Y	-0-			153
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-			153
05	1333	N	1053	-0-	-280	-0-	60	1	993	2	Y	-0-			153
06	1320	N	973	-0-	-347	-0-	53	1	920	2	Y	-0-			153
07	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	69	1	1305	2	Y	-0-			153

F. E. HILL COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260769 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.12342 - 12730

02	895	X	895	-0-	-0-	-0-	47	1	848	2	Y	-0-			5
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	2	Y	-0-			5
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-			5
05	992	N	247	-0-	-745	-0-	14	1	233	2	Y	-0-			5
06	1170	N	381	-0-	-789	-0-	21	1	360	2	Y	-0-			5
07	527	N	100	-0-	-427	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			5

MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264999 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12782 - 15988

02	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	716	1	12807	2	Y	-0-			-0-
03	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	709	1	12594	2	Y	-0-			-0-
04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	958	1	16625	2	Y	-0-			-0-
05	17003	X	17003	-0-	-0-	-0-	964	1	16039	2	Y	-0-			-0-
06	14100	X	11762	-0-	-2338	-0-	640	1	11122	2	Y	-0-			-0-
07	14570	X	13828	-0-	-742	-0-	693	1	13135	2	Y	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 243031 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12010 - 12114

02	532	N	122	-0-	-410	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-			-0-
04	150	N	208	-0-	58	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
06	720	N	86	-0-	-634	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			N	-0-			-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254635 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12056 - 12168

02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-			-0-
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-			-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
*07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			-0-

OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264453 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.11568 - 12072

02	1764	N	1365	-0-	-399	-0-	1365	3			N	-0-			-0-
03	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
05	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-			-0-
07	1116	N	701	-0-	-415	-0-	701	3			N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
OWENS GAS UNIT NO 2 WELL #: 1 RRCID -> 265783 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11622 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
04	840 N	868	-0-	28	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	3		N	-0-			-0-
07	899 N	182	-0-	-717	-0-	182	3		N	-0-			-0-

BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680

02	1260 N	195	-0-	-1065	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03	1395 N	371	-0-	-1024	-0-	371	3		N	-0-			-0-
04	960 N	938	-0-	-22	-0-	938	3		N	-0-			-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
07	961 N	494	-0-	-467	-0-	494	3		N	-0-			-0-

RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743

02	2240 X	2121	-0-	-119	-0-	2121	2		N	-0-			-0-
03	2480 X	1809	-0-	-671	-0-	1809	2		N	-0-			-0-
04	2400 X	1665	-0-	-735	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2		N	-0-			-0-
06	2400 X	2077	-0-	-323	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
07	1736 N	930	-0-	-806	-0-	930	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664

02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2123	-0-	-388	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
05	2325 N	1437	-0-	-888	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1762	-0-	-278	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1683	2		N	-0-			-0-

MCLEOD WELL #: 3 RRCID -> 251086 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12570 - 12776

02	1960 N	1371	-0-	-589	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
03	2697 N	2123	-0-	-574	-0-	2123	2		N	-0-			-0-
04	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	1412	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1343	-0-	-176	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1312	-0-	-728	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582

02	2996 X	2495	-0-	-501	-0-	2495	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2868	-0-	-449	-0-	2868	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	1937	-0-	-763	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
05	2759 X	703	-0-	-2056	-0-	703	2		N	-0-			-0-
06	2790 X	2031	-0-	-759	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2883 X	2868	-0-	-15	-0-	2868	2		N	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082

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
02	3276 X	2743	-0-	-533	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	2649	-0-	-916	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2377	-0-	-1073	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	1936	-0-	-1629	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2626	-0-	-314	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	1909	-0-	-1129	-0-	1909	2		N	-0-			-0-

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000

02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
03	806 N	596	-0-	-210	-0-	596	2		N	-0-			-0-
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	369	-0-	-871	-0-	369	2		N	-0-			-0-
06	570 N	166	-0-	-404	-0-	166	2		N	-0-			-0-
07	837 N	338	-0-	-499	-0-	338	2		N	-0-			-0-

VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840

02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-			112
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			112
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2		N	-0-			112
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			112
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			112
*07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2		N	-0-			112

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917

02	1540 N	544	-0-	-996	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
06	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
*07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820

02	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
03	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
06	1800 X	1138	-0-	-662	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	887	-0-	-973	-0-	887	2		N	-0-			-0-

STEWARD WELL #: 3 RRCID -> 244968 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12421 - 12703

02	2800 N	3250	-0-	450	450	3250	2		N	-0-			25
03	3100 N	3259	-0-	159	609	3259	2		N	-0-			25
04	3000 N	2926	-0-	-74	535	2926	2		N	-0-			25
05	3007 X	1714	-0-	-1293	-0-	1714	2		N	-0-			25
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	2396	2		N	-0-			25
07	3007 X	1992	-0-	-1015	-0-	1992	2		N	-0-			25

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167

BLOUNT "A" WELL #: 1 RRCID -> 098928 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11816 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	1140	-0-	-1828	-0-	38	1	1102	2	Y	-0-					12
03	2852	X	569	-0-	-2283	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					12
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	92	1	2988	2	Y	-0-					12
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	Y	-0-					12
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2679	2	Y	-0-					12
07	3193	X	2981	-0-	-212	-0-	104	1	2877	2	Y	-0-					12

CULLUM WELL #: 1 RRCID -> 102009 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	N	-0-					182
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	N	-0-					182
04	540	N	59	-0-	-481	-0-	2	1	57	2	N	-0-					182
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	N	-0-					182
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	59	1	1599	2	N	-0-					182
*07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	27	1	754	2	N	-0-					182

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 102768 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11739 - 11815

02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					20
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					20
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					20
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20

WILLIFORD "E" WELL #: 1 RRCID -> 106919 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12285 - 12391

02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					95
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	563	2	Y	-0-					95
04	720	N	314	-0-	-406	-0-	9	1	305	2	Y	-0-					95
05	744	N	621	-0-	-123	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					95
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-					95
*07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	32	1	892	2	Y	-0-					95

MANAHAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 108964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12450 PERF.11810 - 12275

02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	59	1	1731	2	Y	-0-					143
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	-0-					143
04	1890	N	1515	-0-	-375	-0-	45	1	1470	2	Y	-0-					143
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	67	1	2001	2	Y	-0-					143
06	2040	N	1788	-0-	-252	-0-	63	1	1725	2	Y	-0-					143
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	62	1	1710	2	Y	-0-					143

EPPES "B" WELL #: 1 RRCID -> 109122 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12136 - 12580

02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	26	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	22	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	18	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	465	-0-	-225	-0-	16	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	14	1	385	2	Y	-0-					-0-

BONNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 112517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12375 PERF.11014 - 12175

02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					30
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	N	-0-					30
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					30
05	279	N	24	-0-	-255	-0-	1	1	23	2	N	-0-					30
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					30
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					30

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	554	-0-	554	554	18	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	478	-0-	478	1032	16	1	462	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	614	-0-	614	1646	18	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	1791 X	145	-0-	-1646	-0-	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	29	-0-	-421	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	620 N	48	-0-	-572	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250

02	1708 N	1097	-0-	-611	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	46	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	66	1	1994	2	Y	-0-					-0-
06	2190 N	1136	-0-	-1054	-0-	40	1	1096	2	Y	-0-					-0-
*07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	55	1	1531	2	Y	-0-					-0-

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766

02	756 N	450	-0-	-306	-0-	15	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	20	1	649	2	Y	-0-					-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	20	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-
*07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628

02	3831 X	3227	-0-	-604	-0-	107	1	3120	2	Y	-0-					-0-
03	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	127	1	3628	2	Y	-0-					-0-
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	129	1	4190	2	Y	-0-					-0-
05	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-					-0-
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	141	1	3842	2	Y	-0-					-0-
07	3937 X	3315	-0-	-622	-0-	115	1	3200	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340

02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	2	Y	-0-					-0-
03	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-					-0-
04	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	87	1	2811	2	Y	-0-					-0-
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	102	1	3071	2	Y	-0-					-0-
06	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	92	1	2522	2	Y	-0-					-0-
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	89	1	2460	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380

02	4564 X	4218	-0-	-346	-0-	140	1	4078	2	Y	-0-					-0-
03	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	199	1	5712	2	Y	-0-					-0-
04	4950 X	4647	-0-	-303	-0-	139	1	4508	2	Y	-0-					-0-
05	5115 X	4324	-0-	-791	-0-	139	1	4185	2	Y	-0-					-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	227	1	6203	2	Y	-0-					-0-
*07	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	214	1	5934	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 4 RRCID -> 195650 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12106 - 12380

02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	148	1	4324	2	Y	-0-					-0-
03	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	157	1	4502	2	Y	-0-					-0-
04	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	219	1	7094	2	Y	-0-					-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	166	1	4997	2	Y	-0-					-0-
06	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	221	1	6036	2	Y	-0-					-0-
*07	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	195	1	5406	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY, JIM WELL #: 2 RRCID -> 196569 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12710 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	22	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	354	-0-	-186	-0-	11	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 6 RRCID -> 197868 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12118 - 12380

02	2044	N	1577	-0-	-467	-0-	52	1	1525	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3336	-0-	236	236	113	1	3223	2	Y	-0-					-0-
04	2384	N	2148	-0-	-236	-0-	64	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	96	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2020	-0-	-380	-0-	71	1	1949	2	Y	-0-					-0-
07	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	75	1	2080	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210

02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220

02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2036	2	Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	34	-0-	-710	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	16	-0-	-704	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	57	1	1581	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520

02	3175	X	2911	-0-	-264	-0-	97	1	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	110	1	3143	2	Y	-0-					-0-
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	103	1	3352	2	Y	-0-					-0-
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	101	1	3036	2	Y	-0-					-0-
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	110	1	2993	2	Y	-0-					-0-
*07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-					-0-

MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196

02	2427	N	2018	-0-	-409	-0-	67	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3614	-0-	514	514	122	1	3492	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1965	-0-	-675	-0-	59	1	1906	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	88	1	2640	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2214	-0-	-426	-0-	78	1	2136	2	Y	-0-					-0-
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	102	1	2829	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450

02	5516	X	1877	-0-	-3639	-0-	62	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	1320	-0-	-4787	-0-	45	1	1275	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	725	-0-	-5185	-0-	22	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4858	-0-	-753	-0-	156	1	4702	2	Y	-0-					-0-
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	183	1	4986	2	Y	-0-					-0-
*07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	138	1	3840	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1806	2	Y	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1719	2	Y	-0-			-0-
04	1860	N	1618	-0-	-242	-0-	48	1	1570	2	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	54	1	1619	2	Y	-0-			-0-
06	1710	N	963	-0-	-747	-0-	34	1	929	2	Y	-0-			-0-
07	1674	N	741	-0-	-933	-0-	26	1	715	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 4 RRCID -> 203982 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12140 - 12490

02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	30	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	14	1	410	2	Y	-0-			-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1356	2	Y	-0-			-0-
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	30	1	899	2	Y	-0-			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	191	-0-	-1266	-0-	7	1	184	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 205546 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12340 - 12560

02	3528	X	3388	-0-	-140	-0-	112	1	3276	2	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	100	1	2864	2	Y	-0-			-0-
04	3780	X	347	-0-	-3433	-0-	10	1	337	2	Y	-0-			-0-
05	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	135	1	4069	2	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3282	-0-	-348	-0-	116	1	3166	2	Y	-0-			-0-
07	3751	X	2400	-0-	-1351	-0-	84	1	2316	2	Y	-0-			-0-

EPPES "B" WELL #: 2 RRCID -> 205789 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12844 PERF.12228 - 12620

02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	116	1	3385	2	Y	-0-			-0-
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	128	1	3667	2	Y	-0-			-0-
04	3330	X	2484	-0-	-846	-0-	74	1	2410	2	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3157	-0-	-718	-0-	102	1	3055	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2486	-0-	-1264	-0-	88	1	2398	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	1928	-0-	-1947	-0-	67	1	1861	2	Y	-0-			-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570

02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	161	1	4698	2	Y	-0-			-0-
03	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	192	1	5503	2	Y	-0-			-0-
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	174	1	5633	2	Y	-0-			-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	119	1	3571	2	Y	-0-			-0-
06	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	215	1	5875	2	Y	-0-			-0-
*07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	203	1	5626	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320

02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			48
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			48
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			48
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	2	Y	-0-			48
06	90	N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	2	Y	-0-			48
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			48

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650

02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	143	1	4182	2	Y	-0-			-0-
03	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	140	1	4022	2	Y	-0-			-0-
04	4440	X	4198	-0-	-242	-0-	126	1	4072	2	Y	-0-			-0-
05	4774	X	3565	-0-	-1209	-0-	115	1	3450	2	Y	-0-			-0-
06	4620	X	3455	-0-	-1165	-0-	122	1	3333	2	Y	-0-			-0-
07	4774	X	3666	-0-	-1108	-0-	128	1	3538	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 209672 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11910 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	132	1	3830	2	Y	-0-					35
03	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	148	1	4253	2	Y	-0-					35
04	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	136	1	4404	2	Y	-0-					35
05	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	143	1	4320	2	Y	-0-					35
06	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	169	1	4609	2	Y	-0-					35
*07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	173	1	4784	2	Y	-0-					35

CULLUM WELL #: 2 RRCID -> 212906 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11846 - 12270

02	1512 X	1302	-0-	-210	-0-	43	1	1259	2	Y	-0-					29
03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	47	1	1333	2	Y	-0-					29
04	1710 X	1116	-0-	-594	-0-	33	1	1083	2	Y	-0-					29
05	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	40	1	1193	2	Y	-0-					29
06	1710 X	959	-0-	-751	-0-	34	1	925	2	Y	-0-					29
07	1457 X	923	-0-	-534	-0-	32	1	891	2	Y	-0-					29

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 212908 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12342 - 12604

02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	76	1	2223	2	Y	-0-					-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	146	1	4174	2	Y	-0-					-0-
04	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	162	1	5243	2	Y	-0-					-0-
05	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	187	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	136	1	3723	2	Y	-0-					-0-
*07	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	162	1	4485	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 216983 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11852 - 12330

02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	112	1	3271	2	Y	-0-					46
03	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	170	1	4875	2	Y	-0-					46
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	124	1	4018	2	Y	-0-					46
05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	128	1	3856	2	Y	-0-					46
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	145	1	3964	2	Y	-0-					46
*07	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	151	1	4185	2	Y	-0-					46

METZGAR WELL #: 1 RRCID -> 217857 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.12140 - 12604

02	3584 X	2060	-0-	-1524	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					-0-
03	3968 X	3025	-0-	-943	-0-	102	1	2923	2	Y	-0-					-0-
04	3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	61	1	1970	2	Y	-0-					-0-
05	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	90	1	2707	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	1675	-0-	-1565	-0-	59	1	1616	2	Y	-0-					-0-
07	3038 X	1536	-0-	-1502	-0-	53	1	1483	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 7 RRCID -> 217920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12625 PERF.11896 - 12396

02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	189	1	5525	2	Y	-0-					-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	168	1	4807	2	Y	-0-					-0-
04	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	157	1	5096	2	Y	-0-					-0-
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	176	1	5309	2	Y	-0-					-0-
06	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	208	1	5687	2	Y	-0-					-0-
*07	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	202	1	5605	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646

02	3780 X	2502	-0-	-1278	-0-	83	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	4185 X	1999	-0-	-2186	-0-	67	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	4050 X	2321	-0-	-1729	-0-	69	1	2252	2	Y	-0-					-0-
05	4154 X	2073	-0-	-2081	-0-	67	1	2006	2	Y	-0-					-0-
06	4020 X	2924	-0-	-1096	-0-	103	1	2821	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2181	-0-	-578	-0-	76	1	2105	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	112	1	3279	2	Y	-0-					-0-
03	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	130	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	97	1	3136	2	Y	-0-					-0-
05	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	88	1	2649	2	Y	-0-					-0-
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	132	1	3605	2	Y	-0-					-0-
*07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	143	1	3967	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624

02	3136 X	2111	-0-	-1025	-0-	70	1	2041	2	Y	-0-					-0-
03	3472 X	2362	-0-	-1110	-0-	80	1	2282	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2871	-0-	-489	-0-	86	1	2785	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	1722	-0-	-1750	-0-	55	1	1667	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2304	-0-	-726	-0-	81	1	2223	2	Y	-0-					-0-
07	2976 X	1854	-0-	-1122	-0-	65	1	1789	2	Y	-0-					-0-

FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346

02	3696 X	3530	-0-	-166	-0-	117	1	3413	2	Y	-0-					71
03	3875 X	3535	-0-	-340	-0-	119	1	3416	2	Y	-0-					71
04	3660 X	2762	-0-	-898	-0-	83	1	2679	2	Y	-0-					71
05	3906 X	3098	-0-	-808	-0-	100	1	2998	2	Y	-0-					71
06	3780 X	3058	-0-	-722	-0-	108	1	2950	2	Y	-0-					71
07	3906 X	2945	-0-	-961	-0-	103	1	2842	2	Y	-0-					71

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404

02	952 N	719	-0-	-233	-0-	24	1	695	2	Y	-0-					-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	41	1	1180	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	901	-0-	-119	-0-	27	1	874	2	Y	-0-					-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	43	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1170 N	784	-0-	-386	-0-	28	1	756	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	689	-0-	-241	-0-	24	1	665	2	Y	-0-					-0-

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560

02	14B2 EXT	3375	-0-	3375	16454	112	1	3263	2	Y	-0-					-0-
03	22452 X	5998	-0-	-16454	-0-	202	1	5796	2	Y	-0-					-0-
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	153	1	4966	2	Y	-0-					-0-
05	6975 X	3600	-0-	-3375	-0-	116	1	3484	2	Y	-0-					-0-
06	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	212	1	5790	2	Y	-0-					-0-
07	5983 X	2970	-0-	-3013	-0-	103	1	2867	2	Y	-0-					-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 9 RRCID -> 230804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11946 - 12470

02	7280 X	6972	-0-	-308	-0-	231	1	6741	2	Y	-0-					1
03	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	230	1	6572	2	Y	-0-					1
04	6930 X	6410	-0-	-520	-0-	192	1	6218	2	Y	-0-					1
05	7719 X	6506	-0-	-1213	-0-	209	1	6297	2	Y	-0-					1
06	7470 X	5774	-0-	-1696	-0-	204	1	5570	2	Y	-0-					1
07	7719 X	7107	-0-	-612	-0-	247	1	6860	2	Y	-0-					1

WILLIFORD "E" WELL #: 12 RRCID -> 231221 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12585 PERF.11854 - 12382

02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	-0-					-0-
03	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	93	1	2671	2	Y	-0-					-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	73	1	2369	2	Y	-0-					-0-
05	3100 N	3170	-0-	70	70	102	1	3068	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	3579	-0-	579	649	126	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*07	3100 N	2711	-0-	-389	260	94	1	2617	2	Y	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

METZGAR WELL #: 4 RRCID -> 233690 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11948 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	2	Y	-0-			-0-
03	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	86	1	2475	2	Y	-0-			-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	97	1	3144	2	Y	-0-			-0-
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	111	1	3337	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	1711	-0-	-1289	-0-	60	1	1651	2	Y	-0-			-0-
*07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	137	1	3797	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410

02	2184 N	2070	-0-	-114	-0-	69	1	2001	2	Y	-0-			-0-
03	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	Y	-0-			-0-
04	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	73	1	2365	2	Y	-0-			-0-
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	83	1	2512	2	Y	-0-			-0-
06	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	66	1	1784	2	Y	-0-			-0-
07	2418 N	1835	-0-	-583	-0-	64	1	1771	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550

02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	89	1	2601	2	Y	-0-			-0-
03	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	92	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	2239	-0-	-371	-0-	67	1	2172	2	Y	-0-			-0-
05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	96	1	2905	2	Y	-0-			-0-
06	2610 X	2068	-0-	-542	-0-	73	1	1995	2	Y	-0-			-0-
07	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-			-0-

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360

02	616 N	579	-0-	-37	-0-	19	1	560	2	Y	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	490	-0-	-140	-0-	15	1	475	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	552	-0-	-99	-0-	18	1	534	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	18	1	501	2	Y	-0-			-0-
*07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	2	Y	-0-			-0-

METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400

02	4144 X	2163	-0-	-1981	-0-	72	1	2091	2	Y	-0-			-0-
03	4588 X	2222	-0-	-2366	-0-	75	1	2147	2	Y	-0-			-0-
04	4410 X	2934	-0-	-1476	-0-	88	1	2846	2	Y	-0-			-0-
05	4278 X	2257	-0-	-2021	-0-	73	1	2184	2	Y	-0-			-0-
06	3900 X	1981	-0-	-1919	-0-	70	1	1911	2	Y	-0-			-0-
07	3038 X	2296	-0-	-742	-0-	80	1	2216	2	Y	-0-			-0-

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310

02	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	78	1	2289	2	Y	-0-			44
03	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	68	1	1946	2	Y	-0-			44
04	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	256	1	8296	2	Y	-0-			44
05	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	250	1	7516	2	Y	-0-			44
06	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	215	1	5873	2	Y	-0-			44
*07	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	203	1	5628	2	Y	-0-			44

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480

02	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	230	1	6719	2	Y	-0-			-0-
03	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	237	1	6781	2	Y	-0-			-0-
04	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	200	1	6492	2	Y	-0-			-0-
05	6913 X	6840	-0-	-73	-0-	220	1	6620	2	Y	-0-			-0-
06	6690 X	5824	-0-	-866	-0-	206	1	5618	2	Y	-0-			-0-
*07	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	274	1	7589	2	Y	-0-			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	N	-0-					95
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					95
04	840	N	935	-0-	95	-0-	53	1	882	2	N	-0-					95
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	70	1	766	2	N	-0-					95
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	57	1	800	2	N	-0-					95
07	868	N	676	-0-	-192	-0-	47	1	629	2	N	-0-					95

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	884	-0-	-256	-0-	884	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	739	-0-	-470	-0-	739	2			N	-0-					-0-
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	946	2			N	-0-					-0-
*07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2576	N	2527	-0-	-49	-0-	132	1	2387	2	N	7					70
							8	9									
03	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	146	1	2576	2	N	132					202
							145	9									
04	2610	N	2818	-0-	208	-0-	158	1	2642	2	N	16					218
							18	9									
05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	235	1	2573	2	N	43	188	1			73
							47	9									
06	2760	N	2676	-0-	-84	-0-	179	1	2497	2	N	-0-					73
07	2852	N	2237	-0-	-615	-0-	156	1	2081	2	N	-0-					73

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
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008
ORAND-GROUNDS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190174 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3998 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1143	-0-	-509	-0-	345	1	794	2	Y	4					36
							4	9									
03	1612	N	842	-0-	-770	-0-	216	1	624	2	Y	2					38
							2	9									
04	1680	N	1001	-0-	-679	-0-	294	1	706	2	Y	1					39
							1	9									
05	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	295	1	745	2	Y	-0-					39
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	265	1	634	2	Y	2					41
							2	9									
07	1023	N	707	-0-	-316	-0-	215	1	492	2	Y	-0-					41

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	1513	1	3487	2	Y	15					97
							17	9									
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	1660	1	4803	2	Y	17					114
							19	9									
04	3360	X	5463	-0-	2103	-0-	1606	1	3851	2	Y	5					119
							6	9									
05	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1603	1	4053	2	Y	2					121
							2	9									
06	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	1619	1	3880	2	Y	8					129
							9	9									
*07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1694	1	3876	2	Y	-0-					129

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
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	268	1	617	2	Y	5					36
							6	9									
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	274	1	794	2	Y	5					41
							6	9									
04	600	N	905	-0-	305	-0-	266	1	637	2	Y	2					43
							2	9									
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	267	1	675	2	Y	-0-					43
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	284	1	681	2	Y	3					46
							3	9									
*07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	268	1	615	2	Y	-0-					46

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	74	1	171	2	Y	1					7
							1	9									
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	1					8
							1	9									
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	34	1	81	2	Y	-0-					8
05	279	N	124	-0-	-155	-0-	35	1	89	2	Y	-0-					8
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	32	1	77	2	Y	-0-					8
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	23	1	51	2	Y	-0-					8

REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
BONNER, JIM B., JR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036685 COMPL. DATE 06/15/1965 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE //CONT.// 697051
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 4649 PERF. 4183 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4225 - 4232

02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4167 - 4179

02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-					-0-
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNE GU -D- WELL #: 1 RRCID -> 039913 COMPL. DATE 08/06/1966 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4217 - 4229

02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 4289 - 4296

02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4114 - 4120

02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	31	1	532	2	N	-0-					-0-
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	31	1	498	2	N	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
REDMON OIL COMPANY, INC., THE 697051
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4100 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	761	2	26	9	N	24					171
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1041	2	31	9	N	28	151	1			48
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	972	2	34	9	N	31					79
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	712	2	24	9	N	22					101
06	1050	N	775	-0-	-275	-0-	761	2	14	9	N	13					114
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210

02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108

02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208

02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4102 - 4120

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4880 - 5156

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC 068140

SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11694 PERF. 7950 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	52	1	293	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	272	-0-	-58	-0-	42	1	230	2	Y	-0-			-0-
*07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 2U RRCID -> 236072 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 7967 - 7985

02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	355	-0-	-65	-0-	19	1	336	2	Y	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	76	1	425	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	431	-0-	-79	-0-	66	1	365	2	Y	-0-			-0-
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 3U RRCID -> 236073 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 7996 - 8006

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
06	T. A.	32	-0-	32	41	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
*07	68 X	27	-0-	-41	-0-	4	1	23	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 4U RRCID -> 236074 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7963 - 7976

02	3192 X	2904	-0-	-288	-0-	103	1	2801	2	Y	-0-			-0-
03	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	179	1	3045	2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	142	1	2466	2	Y	-0-			-0-
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	491	1	2745	2	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2590	-0-	-530	-0-	398	1	2192	2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2505	-0-	-719	-0-	391	1	2114	2	Y	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT			-0-

SIMS, ALTON WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
BERRY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 068140
SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114

02	14B DENY	224	-0-	224	224	15	1	209	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY	374	-0-	374	598	26	1	348	2	N	-0-					-0-
04	14B DENY	183	-0-	183	781	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	781					N	-0-					-0-
06	781 N	-0-	-0-	-781	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772

02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	2	N	-0-					64
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	144	1	1894	2	N	2					66
						2	9									
04	2040 N	1969	-0-	-71	-0-	137	1	1831	2	N	1					67
						1	9									
05	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	137	1	1838	2	N	4					71
						4	9									
06	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	137	1	1883	2	N	3	14	1			60
						3	9									
07	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	114	1	1586	2	N	-0-					60

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 162831 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	578	-0-	-234	-0-	39	1	539	2	N	-0-					116
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	40	1	522	2	N	1					117
							1	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	N	2					119
							2	9									
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	58	1	772	2	N	2					121
							2	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	1	6	1			116
							1	9									
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	42	1	588	2	N	-0-					116

NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 163259 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672

02	1876	N	1707	-0-	-169	-0-	116	1	1591	2	N	-0-					119
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	134	1	1771	2	N	2					121
							2	9									
04	1860	N	1724	-0-	-136	-0-	119	1	1599	2	N	5					126
							6	9									
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1819	2	N	5					131
							6	9									
06	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	125	1	1718	2	N	2	16	1			117
							2	9									
07	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	118	1	1635	2	N	-0-					117

NEAL, GLAYDENE WELL #: 1 RRCID -> 166093 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536

02	1344	N	1186	-0-	-158	-0-	80	1	1106	2	N	-0-					146
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	2	N	2					148
							2	9									
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	96	1	1288	2	N	4					152
							4	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	109	1	1470	2	N	4					156
							4	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	2	N	1	12	1			145
							1	9									
07	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	93	1	1295	2	N	1					146
							1	9									

BEST WELL #: RRCID -> 168955 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2012

BEST WELL #: 1 RRCID -> 170061 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10506 - 10710

02	3920	X	3543	-0-	-377	-0-	237	1	3271	2	N	32					227
							35	9									
03	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	288	1	3798	2	N	35					262
							39	9									
04	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	266	1	3570	2	N	27					289
							30	9									
05	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	260	1	3487	2	N	8					297
							9	9									
06	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	282	1	3883	2	N	10	33	1			274
							11	9									
07	4123	X	3523	-0-	-600	-0-	236	1	3278	2	N	8					282
							9	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
THORNTON, SARAH WELL #: 2 RRCID -> 172912 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10880 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	772	2	N	11	144	1			45
							12	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	-0-					45
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					45
05	930	N	500	-0-	-430	-0-	35	1	465	2	N	-0-					45
06	570	N	171	-0-	-399	-0-	12	1	159	2	N	-0-					45
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	16	1	221	2	N	-0-					45

NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 173755 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10782 - 11018

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 175551 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11056

02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 179033 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 179992 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11044

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 182378 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10648 - 11636

02	672 N	667	-0-	-5	-0-	45	1	622	2	N	-0-					7
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	51	1	671	2	N	-0-					7
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					7
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	49	1	652	2	N	-0-					7
06	690 N	601	-0-	-89	-0-	41	1	560	2	N	-0-					7
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	32	1	449	2	N	-0-					7

BEST WELL #: 5 RRCID -> 194228 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10690 - 11056

02	2072 N	2036	-0-	-36	-0-	138	1	1898	2	N	-0-					27
03	2294 N	1983	-0-	-311	-0-	140	1	1843	2	N	-0-					27
04	2190 N	1978	-0-	-212	-0-	137	1	1841	2	N	-0-					27
05	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	142	1	1906	2	N	-0-					27
06	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	133	1	1837	2	N	-0-					27
07	2046 N	2001	-0-	-45	-0-	135	1	1866	2	N	-0-					27

NEAL, GLAYDENE WELL #: 6 RRCID -> 194641 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862

02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	127	1	1755	2	N	11					60
						12	9									
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1928	2	N	4					64
						4	9									
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	132	1	1769	2	N	8					72
						9	9									
05	1953 N	1937	-0-	-16	-0-	132	1	1772	2	N	30					102
						33	9									
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	138	1	1902	2	N	24					126
						26	9									
07	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	117	1	1622	2	N	15	76	1			65
						17	9									

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
WIEBOLDT, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 197490 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	662	2	N	-0-					99
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	698	2	N	1					100
							1	9									
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	48	1	643	2	N	2					102
							2	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	56	1	748	2	N	2					104
							2	9									
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	47	1	644	2	N	-0-	6	1			98
07	713	N	653	-0-	-60	-0-	44	1	609	2	N	-0-					98

THORNTON, SARAH WELL #: 3 RRCID -> 208405 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146

02	756	N	437	-0-	-319	-0-	30	1	407	2	N	-0-					72
03	1116	N	442	-0-	-674	-0-	31	1	411	2	N	-0-					72
04	900	N	473	-0-	-427	-0-	33	1	440	2	N	-0-					72
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					72
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					72
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	28	1	392	2	N	-0-					72

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258906 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 176549 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112

02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-					15
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	N	-0-					15
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					15
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					15
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (ATOKA 1) 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE WELL #: B 4 RRCID -> 221100 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255751 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3336 - 3352

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	342	-0-	-78 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2		N	-0-			-0-
04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2		N	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2		N	-0-			-0-
06	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
*07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 242098 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
04	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
*07	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-			-0-
04	0 N	493	-0-	493 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-
05	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-
*07	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
04	0 N	329	-0-	329 B	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	341 N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
*07	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

02	532	N	512	-0-	-20	-0-	512	2		N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	654	2		N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936

INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	166	-0-	166	128253	166	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	217	-0-	217	128470	217	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	19	-0-	19	-0-	19	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	802	-0-	802	802	802	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	850	-0-	850	1652	850	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	1013	-0-	1013	2665	1013	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

02	308 N	154	-0-	-154	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03	341 N	116	-0-	-225	-0-	116	2	N	-0-			-0-
04	210 N	63	-0-	-147	-0-	63	2	N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2	N	-0-			-0-
06	120 N	23	-0-	-97	-0-	23	2	N	-0-			-0-
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 243557 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 243559 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 244653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568

02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
05	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 247419 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 192570 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1 C RRCID -> 196391 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

02	SWR 10	690	-0-	690	145710	690	2		N	-0-			-0-
03	SWR 10	753	-0-	753	146463	753	2		N	-0-			-0-
04	SWR 10	859	-0-	859	-0-	859	2		N	-0-			-0-
05	SWR 10	1019	-0-	1019	1019	1019	2		N	-0-			-0-
06	SWR 10	970	-0-	970	1989	970	2		N	-0-			-0-
07	SWR 10	932	-0-	932	2921	932	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2		N	-0-			-0-
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	2324	-0-	914	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2		N	-0-			-0-
*07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			-0-
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
04	930 N	1011	-0-	81	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
06	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-
*07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 192566 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3572 - 3610

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 192853 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3594 - 3620

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1 C RRCID -> 196388 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-
04	210 N	337	-0-	127	-0-	337	2	N	-0-			-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	2	N	-0-			-0-
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-			-0-
04	300 N	363	-0-	63	-0-	363	2	N	-0-			-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254506 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3591

02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1387	-0-	157	-0-	1387	2	N	-0-			-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2	N	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
*07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 4) 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
TEP BARNETT USA, LLC 842986
SOUTH LAKE WELL #: 2 RRCID -> 222725 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 191544 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 4674

02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	2		N	-0-					-0-
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2		N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2		N	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2		N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	2		N	-0-					-0-
07	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199657 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: Q 1 C RRCID -> 196556 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488

02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	2		N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					-0-
04	690	N	578	-0-	-112	-0-	578	2		N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 RRCID -> 198876 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
04	150 N	940	-0-	790	-0-	940	2		N	-0-			-0-
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			-0-
*07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208291 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5240 - 5291

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE) 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
AETHON ENERGY OPERATING LLC 008555
HOWARD GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 264402 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780

02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210356 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5972 - 5978

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: G 8 RRCID -> 213567 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945

02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	-0-					-0-
04	660 N	1048	-0-	388	-0-	59	1	989	2	N	-0-					-0-
05	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	N	-0-					-0-
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
*07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	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
02	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9835	2	15	9	N	14	50	1			73
03	10757	X	10554	-0-	-203	-0-	521	1	3400	2	N	13	66	1			20
							6619	3	14	9							
04	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	521	1	3680	2	N	-0-					20
							6419	3									
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	530	1	10722	2	N	14	16	1			18
							15	9									
06	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	560	1	11090	2	N	12	22	1			8
							13	9									
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					8

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 274266 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2240	N	2193	-0-	-47	-0-	110	1	750	2	N	-0-					130
							1333	3									
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	122	1	761	2	N	-0-	12	1			118
							1482	3									
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	76	1	951	2	N	-0-					118
							1658	3									
05	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	77	1	2968	2	N	-0-					118
06	3000	N	3040	-0-	40	40	80	1	2960	2	N	-0-					118
07	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					118

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
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	12	2	N	-0-					-0-
							21	3									
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
02	1092	N	223	-0-	-869	-0-	223	2			N	-0-					45
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	59	2	114	3	N	-0-					45
04	690	N	137	-0-	-553	-0-	50	2	87	3	N	-0-					45
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	246	1	107	2	N	-0-					45
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			N	-0-					45
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					45

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
02	1596	N	1304	-0-	-292	-0-	1304	2			N	-0-					1
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	430	1	30	2	N	2	2	1			1
							59	3	2	9							
04	1740	N	15	-0-	-1725	-0-	4	1	4	2	N	-0-					1
							7	3									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					1
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					1
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 3 RRCID -> 202831 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
*07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

DENNIS, TOM WELL #: 4 RRCID -> 203162 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902

02	2660	N	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	3080	N	3065	-0-	-15	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2837	-0-	-108	-0-	2837	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 210632 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3090 - 3132

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232303 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3143 - 0

02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1510	-0-	40	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHIEF PENT WELL #: 6 RRCID -> 196631 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	49	1	753	2	Y	-0-					-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	858	-0-	-41	-0-	55	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	826	-0-	-44	-0-	27	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207235 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3150 - 3171

02	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	114	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1915	-0-	295	-0-	96	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	112	1	2105	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1786	-0-	-134	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	77	1	1749	2	N	-0-					-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7 RRCID -> 232257 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3310 - 3610

02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	300 N	98	-0-	-202	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 11 RRCID -> 232333 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3372 - 3630

02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	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 #: 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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 232477 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654

02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 233049 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488

02	952 N	934	-0-	-18	-0-	934	2		N	-0-			-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			-0-
05	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
07	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8 RRCID -> 233224 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380

02	1316 N	1083	-0-	-233	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
05	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1155	-0-	-302	-0-	1155	3		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247497 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 C RRCID -> 192859 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374

02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			11
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			11
04	600 N	1316	-0-	716	-0-	1316	2		N	-0-			11
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			11
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			11
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			11

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLISTON WELL #: 2 RRCID -> 194048 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3610 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1 C RRCID -> 196355 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3280 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1771	-0-	61	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 C RRCID -> 196632 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3520 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1568	-0-	338	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
*07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	467	-0-	47	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEMINI ENERGY, INC. 298913
FORTSON, JAMES E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 175549 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3428 - 3462

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME) 66460 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
MCGREW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181602 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 15876 PERF.15484 - 15547

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKWOOD, W. (PETTIT) 66561 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BROOKS PETROLEUM COMPANY 097323
KUHRIK, CARL T. WELL #: RRCID -> 114336 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9851 - 9872

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND) 67102 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 154880 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160959 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171749 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564

02	SWR 10	244	-0-	244	12653	244	3				N	-0-				7
03	SWR 10	254	-0-	254	12907	254	3				N	-0-				7
04	SWR 10	218	-0-	218	13125	218	3				N	-0-				7
05	SWR 10	237	-0-	237	13362	237	3				N	-0-				7
06	SWR 10	233	-0-	233	13595	233	3				N	-0-				7
07	SWR 10	165	-0-	165	13760	165	3				N	-0-				7

OLETHA (PETTIT) 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 176749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7277 - 7496

02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	269	3	N	1				79
							1	9								
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	41	1	350	3	N	26	96	1		9
							29	9								
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	N	-0-				9
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	301	3	N	1				10
							1	9								
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	42	1	303	3	N	1	2	1		9
							1	9								
*07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	35				44
							39	9								

MASON, LULA WELL #: 9 RRCID -> 194089 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7299 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MASON, LULA WELL #: 16 RRCID -> 207338 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7278 - 7512

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 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
02	SWR 10	1	-0-	1	143	1	3			N	-0-					2
03	SWR 10	1	-0-	1	144	1	3			N	-0-					2
04	SWR 10	1	-0-	1	145	1	3			N	-0-					2
05	SWR 10	60	-0-	60	205	7	1	53	3	N	-0-					2
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

02	SWR 10	21	-0-	21	5057	2	1	19	3	N	-0-					2
03	SWR 10	20	-0-	20	5077	2	1	18	3	N	-0-					2
04	SWR 10	17	-0-	17	5094	2	1	15	3	N	-0-					2
05	SWR 10	28	-0-	28	5122	3	1	25	3	N	-0-					2
06	SWR 10	24	-0-	24	5146	3	1	21	3	N	-0-					2
07	SWR 10	24	-0-	24	5170	3	1	21	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

02	SWR 10	2111	-0-	2111	61508	186	1	1918	3	N	6					25
						7	9									
03	SWR 10	2666	-0-	2666	64174	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
						12	9									
04	SWR 10	2506	-0-	2506	66680	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	SWR 10	2229	-0-	2229	68909	263	1	1960	3	N	5					19
						6	9									
06	SWR 10	1970	-0-	1970	70879	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
						3	9									
07	SWR 10	1790	-0-	1790	72669	230	1	1560	3	N	-0-					11

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGIA COX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179478 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 7440

02	2716 N	2619	-0-	-97	-0-	2619	2		Y	-0-			3
03	2945 N	2917	-0-	-28	-0-	2917	2		Y	-0-			3
04	2670 N	2455	-0-	-215	-0-	2455	2		Y	-0-			3
05	2914 N	2218	-0-	-696	-0-	2218	2		Y	-0-			3
06	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		Y	-0-			3
*07	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		Y	-0-			3

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187183 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7317 - 7468

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 155013 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6969 - 6902

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 2 RRCID -> 181324 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6758 - 6763

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145412 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7482 - 7490

02	448 X	190	-0-	-258	-0-	190	2			N	-0-					70
03	62 X	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					70
04	240 X	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					70
05	248 X	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					70
06	240 X	89	-0-	-151	-0-	89	2			N	-0-					70
07	248 X	5	-0-	-243	-0-	5	2			N	-0-					70

BAKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152970 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7574 - 7870

02	1120 N	378	-0-	-742	-0-	378	2			N	-0-					154
03	1085 N	818	-0-	-267	-0-	818	2			N	-0-					154
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					154
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					154
06	780 N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					154
07	744 N	343	-0-	-401	-0-	343	2			N	-0-					154

BAKER GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 156084 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7532 - 7918

02	56 N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					10
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					10
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					10
06	90 N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					10
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					10

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 141375 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 8956

02	56 N	21	-0-	-35	-0-	2	1	19	3	N	-0-					2
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					2
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					2
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					2

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 143558 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 9111

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 4 RRCID -> 143559 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7560 - 8048

02	4396 X	3698	-0-	-698	-0-	326	1	3362	3	N	9					44
						10	9									
03	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	618	1	5223	3	N	26	40	1			30
						29	9									
04	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	603	1	5130	3	N	-0-					30
05	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	582	1	4335	3	N	11					41
						12	9									
06	4710 X	4498	-0-	-212	-0-	549	1	3941	3	N	7	24	1			24
						8	9									
07	4867 X	4417	-0-	-450	-0-	566	1	3851	3	N	-0-					24

HENDERSON, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 144087 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8178 - 8232

02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					2
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					2
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					2

MASON, LULA WELL #: 5 RRCID -> 144331 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7561 - 9120

02	2800 N	2827	-0-	27	27	249	1	2570	3	N	7					9
						8	9									
03	172 N	145	-0-	-27	-0-	15	1	129	3	N	1	8	1			2
						1	9									
04	270 N	223	-0-	-47	-0-	23	1	200	3	N	-0-					2
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	384	1	2855	3	N	7					9
						8	9									
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	380	1	2733	3	N	5	8	1			6
						6	9									
*07	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	382	1	2600	3	N	-0-					6

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 6 RRCID -> 144854 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7490 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	319	-0-	-941	-0-	28	1	290	3	N	1					11
							1	9									
03	1395	X	200	-0-	-1195	-0-	21	1	178	3	N	1	10	1			2
							1	9									
04	1050	X	521	-0-	-529	-0-	55	1	466	3	N	-0-					2
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	63	1	468	3	N	1					3
							1	9									
06	510	X	386	-0-	-124	-0-	47	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	527	X	315	-0-	-212	-0-	40	1	275	3	N	-0-					2

ARCHER-BATTLE WELL #: 2 RRCID -> 147214 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7452 - 7576

02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					2
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					2
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					2
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
*07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-	1	5			1

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 147545 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8230 - 8274

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 1 RRCID -> 148939 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7509 - 7840

02	280	N	181	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	N	1					4
							1	9									
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	23	1	191	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	N	-0-					2
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	3	N	-0-					2
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	21	1	149	3	N	-0-					2
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	21	1	143	3	N	-0-					2

KING WELL #: 1 RRCID -> 150941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7866

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 10 RRCID -> 152165 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7598 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	296	-0-	296	38722	26	1	269	3	N	1					79
						1	9									
03	SWR 10	420	-0-	420	39142	41	1	350	3	N	26	96	1			9
						29	9									
04	SWR 10	376	-0-	376	39518	40	1	336	3	N	-0-					9
05	SWR 10	342	-0-	342	39860	40	1	301	3	N	1					10
						1	9									
06	SWR 10	346	-0-	346	40206	42	1	303	3	N	1	2	1			9
						1	9									
07	SWR 10	406	-0-	406	40612	47	1	320	3	N	35					44
						39	9									

MASON, LULA WELL #: 7 RRCID -> 152167 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8860 - 9038

02	1372 X	985	-0-	-387	-0-	87	1	896	3	N	2					17
						2	9									
03	1519 X	1301	-0-	-218	-0-	137	1	1157	3	N	6	16	1			7
						7	9									
04	1380 X	1297	-0-	-83	-0-	136	1	1161	3	N	-0-					7
05	1271 X	898	-0-	-373	-0-	106	1	790	3	N	2					9
						2	9									
06	1260 X	527	-0-	-733	-0-	64	1	462	3	N	1	5	1			5
						1	9									
07	1333 X	860	-0-	-473	-0-	110	1	750	3	N	-0-					5

HENDERSON, HAZEL WELL #: 5 RRCID -> 152588 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8165 - 8674

02	4424 X	3776	-0-	-648	-0-	333	1	3433	3	N	9					44
						10	9									
03	4898 X	4854	-0-	-44	-0-	511	1	4319	3	N	22	40	1			26
						24	9									
04	4740 X	4653	-0-	-87	-0-	490	1	4163	3	N	-0-					26
05	4898 X	4012	-0-	-886	-0-	474	1	3529	3	N	8					34
						9	9									
06	4710 X	3529	-0-	-1181	-0-	430	1	3092	3	N	6	20	1			20
						7	9									
07	4867 X	3477	-0-	-1390	-0-	446	1	3031	3	N	-0-					20

HENDERSON, R.L. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 153303 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7590 - 7732

02	112 N	109	-0-	-3	-0-	10	1	99	3	N	-0-					3
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1	1			2
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	12	1	105	3	N	-0-					2
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	120 N	87	-0-	-33	-0-	11	1	76	3	N	-0-					2
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 3 RRCID -> 156211 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7456 - 7956

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
MASON, LULA WELL #: 8 RRCID -> 157191 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	17	1	172	3	N	-0-					3
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					2
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	3	N	-0-					2
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	24	1	170	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	28	1	191	3	N	-0-					2

KING WELL #: 2 RRCID -> 167116 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920

02	2436	X	2026	-0-	-410	-0-	2026	3			N	-0-					17
03	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	3			N	-0-					17
04	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	2152	3			N	-0-					17
05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					17
06	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	3			N	-0-					17
07	2232	N	1716	-0-	-516	-0-	1716	3			N	-0-					17

SIMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169083 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170491 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6495 - 6875

02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170493 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 7980

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER-BATTLE WELL #: 5 RRCID -> 172728 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 7732 - 7878

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

YARBROUGH TRUST WELL #: 4 RRCID -> 172824 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 7671 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 175472 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7735 - 7746

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 12 RRCID -> 178886 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7788 - 9478

02	4592 X	4000	-0-	-592	-0-	353	1	3636	3	N	10					50
						11	9									
03	5084 X	4158	-0-	-926	-0-	438	1	3700	3	N	18	45	1			23
						20	9									
04	4920 X	4216	-0-	-704	-0-	444	1	3772	3	N	-0-					23
05	5084 X	4279	-0-	-805	-0-	506	1	3763	3	N	9					32
						10	9									
06	4290 X	4034	-0-	-256	-0-	492	1	3534	3	N	7	20	1			19
						8	9									
07	4433 X	4153	-0-	-280	-0-	533	1	3620	3	N	-0-					19

YARBROUGH TRUST WELL #: 6 RRCID -> 178888 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7666 - 8160

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 13 RRCID -> 179063 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7478 - 9608

02	84 N	46	-0-	-38	-0-	4	1	42	3	N	-0-					2
03	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	21	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					2
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					2
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	3	N	-0-					2
*07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					2

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
02	6216	X	5028	-0-	-1188	-0-	444	1	4571	3	N	12					61
							13	9									
03	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	656	1	5539	3	N	29	56	1			34
							32	9									
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	629	1	5353	3	N	-0-					34
05	6448	X	5265	-0-	-1183	-0-	622	1	4631	3	N	11					45
							12	9									
06	6030	X	4814	-0-	-1216	-0-	587	1	4219	3	N	7	26	1			26
							8	9									
07	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	607	1	4125	3	N	-0-					26

YARBROUGH TRUST WELL #: 7 RRCID -> 179516 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7624 - 7804

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 11 RRCID -> 179527 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7277 - 7496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 181608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 8016

02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	186	1	1918	3	N	6					25
							7	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	281	1	2373	3	N	11	22	1			14
							12	9									
04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	264	1	2242	3	N	-0-					14
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	263	1	1959	3	N	5					19
							6	9									
06	1980	N	1970	-0-	-10	-0-	240	1	1727	3	N	3	11	1			11
							3	9									
07	2046	N	1790	-0-	-256	-0-	230	1	1560	3	N	-0-					11

ARCHER-BATTLE WELL #: 6 RRCID -> 181861 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	329	1	3388	3	N	10					44
							11	9									
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	491	1	4144	3	N	21	40	1			25
							23	9									
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	471	1	4008	3	N	-0-					25
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	464	1	3453	3	N	8					33
							9	9									
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	433	1	3110	3	N	5	19	1			19
							6	9									
*07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	448	1	3047	3	N	-0-					19

MASON, LULA WELL #: 15 RRCID -> 182949 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357

02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					2
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	7	1	58	3	N	-0-					2
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					2
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					2
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	8	1	54	3	N	-0-					2

YARBROUGH TRUST WELL #: 5 RRCID -> 184146 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8720 - 9622

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARBROUGH TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184446 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7558 - 7858

02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	451	1	4644	3	N	13					55
							14	9									
03	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	683	1	5768	3	N	29	50	1			34
							32	9									
04	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	662	1	5628	3	N	-0-					34
05	5363	X	5337	-0-	-26	-0-	631	1	4693	3	N	12					46
							13	9									
06	5190	X	4671	-0-	-519	-0-	570	1	4093	3	N	7	27	1			26
							8	9									
07	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	626	1	4253	3	N	-0-					26

WATSON WELL #: 2 RRCID -> 184930 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7490 - 7787

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185587 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 7556 - 7624

02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MASON, LULA WELL #: 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 209542 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7712

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 243493 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7626

02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	1					1
						1	9									
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252587 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7792 - 8992

02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244	3			N	-0-					7
03	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					7
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	3			N	-0-					7
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					7
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					7
07	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					7

LINN OPERATING, LLC 501480
J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	1156	1	2346	2	N	-0-					-0-
03	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	1294	1	3417	2	N	-0-					-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	1289	1	3247	2	N	-0-					-0-
05	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	1353	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	1273	1	3124	2	N	-0-					-0-
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1288	1	2683	2	N	-0-					-0-

J.R.THOMASON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250607 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840

02	15914 X	15914	-0-	-0-	-0-	736	1	15178	2	N	-0-					-0-
03	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	785	1	16298	2	N	-0-					-0-
04	16590 X	16590	-0-	-0-	-0-	840	1	15750	2	N	-0-					-0-
05	17227 X	17227	-0-	-0-	-0-	961	1	16266	2	N	-0-					-0-
06	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	767	1	15291	2	N	-0-					-0-
*07	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	756	1	15047	2	N	-0-					-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
J R THOMASON GU WELL #: 2 RRCID -> 257540 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1960	N	1923	-0-	-37	-0-	89	1	1834	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	94	1	1952	2	N	-0-			-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	N	-0-			-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	133	1	2648	2	N	-0-			-0-
*07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	145	1	2892	2	N	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 1 RRCID -> 258178 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538

02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	456	1	9396	2	Y	-0-			-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	543	1	11282	2	Y	-0-			-0-
04	12450	X	10803	-0-	-1647	-0-	547	1	10256	2	Y	-0-			-0-
05	12493	X	10789	-0-	-1704	-0-	602	1	10187	2	Y	-0-			-0-
06	11580	X	10007	-0-	-1573	-0-	478	1	9529	2	Y	-0-			-0-
07	11811	X	9926	-0-	-1885	-0-	475	1	9451	2	Y	-0-			-0-

L O NETTLES WELL #: 2 RRCID -> 271100 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 7311 - 7504

02	7924	X	7612	-0-	-312	-0-	352	1	7260	2	N	-0-			-0-
03	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	380	1	7893	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7951	-0-	-449	-0-	403	1	7548	2	N	-0-			-0-
05	8525	X	8136	-0-	-389	-0-	454	1	7682	2	N	-0-			-0-
06	8160	X	7513	-0-	-647	-0-	359	1	7154	2	N	-0-			-0-
07	8432	X	7616	-0-	-816	-0-	364	1	7252	2	N	-0-			-0-

THOMASON, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272434 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF. 9120 - 9440

02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOWLER 'A' WELL #: 1 RRCID -> 282708 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7703 - 7713

02	6888	X	4322	-0-	-2566	-0-	200	1	4122	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	4328	-0-	-2213	-0-	199	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3805	-0-	-1535	-0-	193	1	3612	2	N	-0-			-0-
05	5456	X	3582	-0-	-1874	-0-	200	1	3382	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	3258	-0-	-1362	-0-	156	1	3102	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	1523	-0-	-3251	-0-	73	1	1450	2	N	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
SIMS, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 158194 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 6929 - 6946

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
VICKERY WELL #: 2 RRCID -> 218345 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8360 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
RITA ANN WELL #: 1 RRCID -> 147846 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7752 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	W	612	-0-	612	1308	92	1	520	2	N	-0-					97
*03	0	W	705	-0-	705	2013	103	1	602	2	N	-0-					97
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-	97	1			-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	2013					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2013					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 150690 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7701 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	154	1	866	2	N	1					15
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	980	2	N	14					29
							15	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	229	1	1240	2	N	7					36
							8	9									
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	151	1	1283	2	N	9					45
							10	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	167	1	1461	2	N	-0-					45
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROBERTS, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 151304 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	152	1	857	2	N	-0-					44
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	158	1	927	2	N	2					46
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	106	1	576	2	N	50					96
							55	9									
05	806	N	704	-0-	-102	-0-	74	1	630	2	N	-0-					96
06	780	N	681	-0-	-99	-0-	69	1	601	2	N	10					106
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 156524 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2011

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
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	Y	12					208
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1871	2	55	9	Y	50					258
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1505	2	4	9	Y	4					262
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					262
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					262
*07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					262

SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 169081 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	182	2	6	9	Y	5					21
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1					22
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					22
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					22
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					22

SIMS, COLLIE WELL #: 4 RRCID -> 169910 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7586 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146290 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7910 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148427 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7606 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1988	N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2			Y	-0-					5
03	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2088	2	6	9	Y	5					10
04	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					10
05	1953	N	1545	-0-	-408	-0-	1545	2			Y	-0-					10
06	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	1875	2			Y	-0-					10
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					10

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5376	X	3664	-0-	-1712	-0-	3664	2			Y	-0-					16
03	5952	X	5290	-0-	-662	-0-	5283	2	7	9	Y	6					22
04	5520	X	3294	-0-	-2226	-0-	3294	2			Y	-0-					22
05	5704	X	3817	-0-	-1887	-0-	3817	2			Y	-0-					22
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					22
07	5301	X	5290	-0-	-11	-0-	5290	2			Y	-0-					22

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
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1	9	Y	1					2
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					2
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					2
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					2

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					4
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	2	1	9	Y	1					5
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					5
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					5
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					5
*07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					5

OATES, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 204036 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11362 PERF. 7980 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	26	1	483	2	N	-0-					-0-
04	480	N	522	-0-	42	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-
05	589	N	397	-0-	-192	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					-0-

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND) 67108 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SPENCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 238975 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10398 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SPENCE "B" WELL #: 1 RRCID -> 240325 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9744 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	90	N	144	-0-	54	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660					N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2009

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6746

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COX-WHITE WELL #: 1 RRCID -> 015546 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6746 - 6754

02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	230	1	1298	2	N	-0-					132
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	267	1	1556	2	N	20	92	1			60
						22	9									
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	267	1	1448	2	N	27					87
						30	9									
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	186	1	1590	2	N	17					104
						19	9									
06	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	176	1	1542	2	N	22					126
						24	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

JONES, CRYSTAL D., UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015549 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	90	1	510	2	N	12					246
						13	9									
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	N	2					248
						2	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	116	1	629	2	N	12					260
						13	9									
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	670	2	N	15					275
						17	9									
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	650	2	N	17					292
						19	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

STINSON, MARVIN, UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015550 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6628 - 6636

02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	N	15					52
						17	9									
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	472	2	N	5					57
						6	9									
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	2	N	-0-					57
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	51	1	431	2	N	40	72	1			25
						44	9									
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	504	2	N	2					27
						2	9									
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	203	1	1142	2	N	8					120
							9	9									
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1332	2	N	2					122
							2	9									
04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	233	1	1263	2	N	13					135
							14	9									
05	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	137	1	1168	2	N	44	104	1			75
							48	9									
06	1470	N	915	-0-	-555	-0-	93	1	811	2	N	10					85
							11	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

DUNCAN, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 282692 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6734 - 6741

02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	10					32
							11	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	593	2	N	10					42
							11	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	100	1	543	2	N	18					60
							20	9									
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	73	1	623	2	N	8					68
							9	9									
06	690	N	549	-0-	-141	-0-	56	1	491	2	N	2					70
							2	9									
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KIMBELL-HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 282911 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6774 - 6814

02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX-WHITE WELL #: 2 RRCID -> 283963 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6753 - 6768

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-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	673	-0-	673	673	105	1	568	2	N	-0-					-0-
*05	0	W	689	-0-	689	1362	72	1	617	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	642	-0-	642	2004	66	1	576	2	N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2004					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMPSON -F- WELL #: 1 RRCID -> 093557 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6958 - 6962

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

OLETHA, SW. (RODESSA) //CONT.// 67108 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284654 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 7002 - 7010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	6750	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA 67416 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BALL, JESSE WELL #: 1 RRCID -> 283804 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8817 - 9008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
*04	450	389	-0-	-61	-0-	288	3	101	9	N	92					92
*05	539	501	-0-	-38	-0-	492	3	9	9	N	8					100
*06	450	434	-0-	-16	-0-	432	3	2	9	N	2					102
07	465	438	-0-	-27	-0-	413	3	25	9	N	23					125

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -2) WELL #: 132 RRCID -> 120134 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	1280	-0-	-1576	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	1135	-0-	-2027	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
05	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
*07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 120926 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 N	425	-0-	-415	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	930 N	176	-0-	-754	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
*07	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 129031 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108 X	1100	-0-	-2008	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	935	-0-	-2506	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
05	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
06	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3844 X	3481	-0-	-363	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1400 N	554	-0-	-846	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	488	-0-	-1186	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	1740 N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1612 N	1364	-0-	-248	-0-	1364	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1680	N	943	-0-	-737	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	312	-0-	-1424	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	1837	-0-	-503	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	1080	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

02	1176	N	882	-0-	-294	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	242	-0-	-1060	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
*07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -9) WELL #: 154 RRCID -> 133815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10612 - 11914

02	1904	N	764	-0-	-1140	-0-	764	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	316	-0-	-1761	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3293	-0-	293	293	3293	3			N	-0-					-0-
05	2638	N	2345	-0-	-293	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
07	2356	X	1995	-0-	-361	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. A-6) WELL #: 155 RRCID -> 133887 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10630 - 10868

02	1372	N	572	-0-	-800	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	280	-0-	-1301	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -7) WELL #: 156 RRCID -> 134076 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11000 - 11150

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGET-19) WELL #: 158 RRCID -> 134372 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318

02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	1151	-0-	-2011	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8322	3			N	-0-					-0-
06	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	3			N	-0-					-0-
*07	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. - 10) WELL #: 157 RRCID -> 134380 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477

02	364	N	152	-0-	-212	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	558	N	59	-0-	-499	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	682	N	377	-0-	-305	-0-	377	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 134917 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	245	-0-	-399	-0-	245	3		N	-0-			-0-
03	682 N	149	-0-	-533	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	600 N	415	-0-	-185	-0-	415	3		N	-0-			-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
*07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT-10) WELL #: 121 T RRCID -> 134918 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11050 - 10955

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MC & SUGGETT -20) WELL #: 159 RRCID -> 135066 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 11932 PERF.11033 - 11575

02	1204 N	460	-0-	-744	-0-	460	3		N	-0-			-0-
03	1240 N	287	-0-	-953	-0-	287	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3423	-0-	423	423	3423	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	2840	-0-	-260	163	2840	3		N	-0-			-0-
06	2482 N	2319	-0-	-163	-0-	2319	3		N	-0-			-0-
*07	2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 135489 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9092 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J.M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 144170 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700

02	504 N	489	-0-	-15	-0-	489	3		N	-0-			-0-
03	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-			-0-
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
06	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-
*07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 209826 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346

02	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	465 N	41	-0-	-424	-0-	41	3		N	-0-			-0-
04	450 N	64	-0-	-386	-0-	64	3		N	-0-			-0-
05	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -25) WELL #: 202 RRCID -> 213189 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848

02	1820 X	1345	-0-	-475	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
03	2015 X	1242	-0-	-773	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
04	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3		N	-0-			-0-
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3		N	-0-			-0-
06	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3		N	-0-			-0-
*07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	1512	N	145	-0-	-1367	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	16	-0-	-1658	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	35	-0-	-1045	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
*07	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904

02	1624	X	807	-0-	-817	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1829	X	627	-0-	-1202	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
05	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3841	-0-	-406	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002

02	1540	X	302	-0-	-1238	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	614	-0-	-688	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	810	X	804	-0-	-6	-0-	804	3			N	-0-					-0-
05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
07	837	X	188	-0-	-649	-0-	188	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (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

02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					107
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					107
04	0	X	8	-0-	8	-0-	8	2			N	-0-					107
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	8	X	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					107

HEARNE, BEN, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 035125 COMPL. DATE 08/26/1964 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540

02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					115
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					115
04	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	13	1	1135	2	N	27					142
							30	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	32	1	3050	2	N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					142

OPELIKA (PETTIT) //CONT.// 67416 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
XTO ENERGY INC. 945936
EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 015633 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					12
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					12
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					12
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					12

OGU (JOHNSTON, L. E. -1) WELL #: 17 T RRCID -> 015634 COMPL. DATE 10/13/1946 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9360 - 9397

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	330	-0-	330	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -2) WELL #: 73 C RRCID -> 015635 COMPL. DATE 04/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8579 - 8677

02	336	N	136	-0-	-200	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 T RRCID -> 086178 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 9344

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	414	-0-	414	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	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

02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 140413 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (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
02	1652 N	653	-0-	-999	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	110	-0-	-1688	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
05	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175517 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178660 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 9105

02	1960 N	853	-0-	-1107	-0-	853	3			N	-0-					-0-
03	2294 N	89	-0-	-2205	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	2128	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274103 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8551 - 8645

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
C6 OPERATING, L.L.C. 121212
WYNNE, T. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038757 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8777 - 8964

02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					153
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					153
04	1080 N	448	-0-	-632	-0-	446	2	2	9	N	2					155
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1775	2	3	9	N	3					158
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1467	2	3	9	N	3					161
*07	767 N	767	-0-	-0-	-0-	755	2	12	9	N	11	59	1			113

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
BURNETT, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 015566 COMPL. DATE 06/13/1947 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 8770 - 8792

02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	50	2	3	9	N	3					223
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5					228
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	N	3					231
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	363	2	10	9	N	9					240
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	N	8	187	1			61
*07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15					76

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
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (ALLYN, C. H. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015567 COMPL. DATE 01/30/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7978

OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	197	-0-	-279	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	620	N	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -1) WELL #: 2 RRCID -> 015568 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8222 - 8426

OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (BARTON, PHEBE -1) WELL #: 3 RRCID -> 015569 COMPL. DATE 03/02/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8706 - 8801

OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

OGU (BUCKALEW, IRA -1) WELL #: 4 RRCID -> 015570 COMPL. DATE 03/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8754 - 8765

OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	431	-0-	431	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

OGU	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	99	-0-	9	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

OGU (DYER, W. R. -1) WELL #: 9 RRCID -> 015575 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	81	-0-	81	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	55	-0-	55	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

OGU (EDWARDS, R. R -1) WELL #: 11 RRCID -> 015577 COMPL. DATE 07/29/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	77	-0-	77	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	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

02	700	N	290	-0-	-410	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (HATTON, E. S. B-1) WELL #: 15 RRCID -> 015581 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8705 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	252	N	140	-0-	-112	-0-	140	3			Y	-0-	39	1			4
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					4
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					4
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					4
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					4

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -1) WELL #: 16 RRCID -> 015587 COMPL. DATE 08/17/1942 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653

02	196	N	61	-0-	-135	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH-1) WELL #: 18 RRCID -> 015589 COMPL. DATE 04/26/1944 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 015590 COMPL. DATE 06/14/1949 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8754 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LACO OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015591 COMPL. DATE 09/21/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8656 - 8768

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. -1) WELL #: 19 RRCID -> 015592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8722 - 8736

02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -1) WELL #: 20 RRCID -> 015593 COMPL. DATE 04/01/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8850 - 8781

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 C RRCID -> 015594 COMPL. DATE 09/15/1940 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7869 - 7989

02	1232	N	466	-0-	-766	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-2) WELL #: 22 RRCID -> 015595 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8190 - 8433

02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	90	N	123	-0-	33	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 C RRCID -> 015600 COMPL. DATE 02/24/1941 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 8065 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1) WELL #: 28 RRCID -> 015603 COMPL. DATE 09/21/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8080 - 8167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812 N	562	-0-	-250	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	899 N	153	-0-	-746	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
05	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3384	-0-	384	384	3384	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3343	-0-	243	627	3343	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 U RRCID -> 015605 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8345 - 8602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4294					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. C-4) WELL #: 31 C RRCID -> 015607 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. E-6) WELL #: 34 RRCID -> 015610 COMPL. DATE 01/15/1949 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	97	-0-	97	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. E-8) WELL #: 35 RRCID -> 015611 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C.-1) WELL #: 38 C RRCID -> 015616 COMPL. DATE 05/30/1941 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8118 - 8236

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (VENABLE, W. O. -1) WELL #: 39 RRCID -> 015617 COMPL. DATE 03/12/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8862 - 8966

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WILSON, T. -2) WELL #: 41 RRCID -> 015620 COMPL. DATE 11/27/1949 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8680 - 8696

02	168 N	48	-0-	-120	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	199	-0-	19	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-

WILSON, TENNIAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780

02	140 N	35	-0-	-105	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 030817 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LACO OIL CO. WELL #: D 2 RRCID -> 030818 COMPL. DATE 10/01/1948 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 8701 - 8820

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (CORLEY, C. W. B-1) WELL #: 42 RRCID -> 032590 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8133 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 033333 COMPL. DATE 10/09/1949 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8825 - 8843

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	38	3	20	9	Y	18					90
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	469	3	164	9	Y	149	179	1			60
06	556 N	556	-0-	-0-	-0-	371	3	185	9	Y	168					228
*07	919 N	919	-0-	-0-	-0-	589	3	330	9	Y	300	368	1			160

OGU (INGRAM, M. W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033640 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 8178

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	165					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041658 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 7970

02	SWR 10	953	-0-	953	115800	953	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	115800					N	-0-					-0-
04	SWR 10	2333	-0-	2333	118133	2333	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	2669	-0-	2669	120802	2669	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	2836	-0-	2836	123638	2836	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	3178	-0-	3178	126816	3178	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 042220 COMPL. DATE 12/22/1971 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9524 - 9548

02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 6 RRCID -> 042221 COMPL. DATE 02/09/1948 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8838 - 8949

02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			1
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					1
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					1
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					1

MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

02	84 N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

02	644 N	254	-0-	-390	-0-	253	3	1	9	Y	1	134	1			13
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					13
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					13
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					13
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					13
07	713 N	624	-0-	-89	-0-	624	3			Y	-0-					13

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 C RRCID -> 092292 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 8044

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHRADER, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 094174 COMPL. DATE 01/02/1951 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8764 - 8862

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-2) WELL #: 47 C RRCID -> 097613 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 7776 - 7820

02	168 N	117	-0-	-51	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180 N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F S. -1) WELL #: 49 C RRCID -> 099480 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-1) WELL #: 51 C RRCID -> 102479 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102494 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 102495 COMPL. DATE 08/03/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (INGRAM , M. W. -4) WELL #: 56 C RRCID -> 110908 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 U RRCID -> 111448 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295

02	700 N	315	-0-	-385	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-

LOKEY, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 111456 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-3) WELL #: 58 RRCID -> 113654 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336

02	2604 N	996	-0-	-1608	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	2759 N	256	-0-	-2503	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3730	-0-	730	730	3730	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3478	-0-	378	1108	3478	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3131	-0-	131	1239	3131	3			N	-0-					-0-
*07	4292 X	3053	-0-	-1239	-0-	3053	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113965 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 C RRCID -> 119390 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 8469

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 C RRCID -> 119832 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 8596

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 C RRCID -> 120131 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8164 - 8263

02	644 N	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
*07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	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

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SAYLORS, M. B-4) WELL #: 69 C RRCID -> 120352 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 120539 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (ASHER, M. A. -3) WELL #: 165 RRCID -> 139003 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8388 - 8581

02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
*07	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY ET AL -D- WELL #: 6 RRCID -> 142644 COMPL. DATE 10/22/1949 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8672 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU ((MCGEE, S.S. -5) WELL #: 124 RRCID -> 148590 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 7900 - 8090

02	2660	X	857	-0-	-1803	-0-	857	3		N	-0-					-0-
03	2852	X	204	-0-	-2648	-0-	204	3		N	-0-					-0-
04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3		N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3		N	-0-					-0-
06	3000	N	3858	-0-	858	858	3858	3		N	-0-					-0-
*07	4374	X	3516	-0-	-858	-0-	3516	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W.D. -1) WELL #: 87 RRCID -> 149650 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8036 - 8239

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -3) WELL #: 117 RRCID -> 153462 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 7807 - 7845

02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-					-0-
05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3		N	-0-					-0-
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3		N	-0-					-0-
*07	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -5) WELL #: 136 RRCID -> 158672 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7940 - 8152

02	812	N	219	-0-	-593	-0-	219	3		N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-					-0-
04	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	3		N	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
*07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W.-2) WELL #: 71 RRCID -> 159275 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8179 - 8278

02	784	N	303	-0-	-481	-0-	303	3		N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-					-0-
04	750	N	464	-0-	-286	-0-	464	3		N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-					-0-
*07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-

TEDFORD, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8924 - 9019

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
*07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -6) WELL #: 108 RRCID -> 164205 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 170901 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 8415

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 171029 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 8572

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 171031 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 8486

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 171358 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 8375

02	SWR 10	233	-0-	233	73622	233	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10	41	-0-	41	73663	41	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10	921	-0-	921	74584	921	3	N	-0-			-0-
05	SWR 10	747	-0-	747	75331	747	3	N	-0-			-0-
06	SWR 10	655	-0-	655	75986	655	3	N	-0-			-0-
07	SWR 10	635	-0-	635	76621	635	3	N	-0-			-0-

OGU (MC&SUGGETT -21) WELL #: 160 RRCID -> 171867 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952

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-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 172462 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 172607 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1316 N	969	-0-	-347	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1457 N	305	-0-	-1152	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
*07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	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

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

02	532 N	213	-0-	-319	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	620 N	34	-0-	-586	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*07	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 174504 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 8720

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 174557 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 8534

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 174966 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8292 - 8411

02	224 N	101	-0-	-123	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 175513 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A. -9) WELL #: 169 RRCID -> 175750 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (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
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS J. H. -B- 6 WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	336 N	122	-0-	-214	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 184623 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HUFF, C. C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 185480 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034

02	280 N	53	-0-	-227	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	248 N	19	-0-	-229	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	150 N	282	-0-	132	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

OGU (HUFF C. C. 3) WELL #: 118 RRCID -> 186221 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 186832 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8215 - 8416

02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11	-0-	11	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MAGER, T. M. 5) WELL #: 100 RRCID -> 187490 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 8192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (INGRAM, M. W. 3) WELL #: 72 RRCID -> 188332 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 8625

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (ASHER, M, A, -4) WELL #: 196 RRCID -> 209830 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616

02	784	N	176	-0-	-608	-0-	176	3		N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-					-0-
*07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -5) WELL #: 197 RRCID -> 209831 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -6) WELL #: 200 RRCID -> 210226 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					-0-
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-					-0-
*07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M.A. NO. 6) WELL #: 198 RRCID -> 266530 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OGU (HARVARD, J. M. #4) WELL #: 147 RRCID -> 274112 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LACO OIL COMPANY, ET AL 'D' WELL #: 5 RRCID -> 282288 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
PARKER WELL #: RRCID -> 154845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9240 - 9958

02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2015

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478
SCOTT, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 196099 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10088 - 10196

02	1820	X	522	-0-	-1298	-0-	1	1	487	3	N	31	174	1	2	8		18
							34	9										
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-						18
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2442	3	8	9	N	7						25
05	3100	N	4332	-0-	1232	1232	4314	3	18	9	N	16	3	8				38
06	3000	N	2658	-0-	-342	890	6	1	2633	3	N	17	12	8				43
							19	9										
*07	2745	N	1855	-0-	-890	-0-	6	1	1835	3	N	13	9	8				47
							14	9										

XTO ENERGY INC. 945936
OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 015623 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 9994

02	4396	X	2227	-0-	-2169	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	786	-0-	-4081	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3			N	-0-					-0-
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-1) WELL #: 21 T RRCID -> 015624 COMPL. DATE 10/23/1946 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 T RRCID -> 015625 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351

02	1232	N	409	-0-	-823	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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
02	1428 N	369	-0-	-1059	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
05	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*07	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	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

02	364 N	52	-0-	-312	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
*07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -1) WELL #: 27 RRCID -> 015628 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861

02	1036 N	408	-0-	-628	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	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

02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

OGU (TULLOS A-1) WELL #: 51 RRCID -> 015630 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 9376

02	1736 N	814	-0-	-922	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
*07	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -1) WELL #: 57 T RRCID -> 030811 COMPL. DATE 06/27/1963 TOTAL DEPTH 11648 PERF. 9049 - 10094

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J.W. B-2) WELL #: 37 RRCID -> 031401 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 9994 - 9996

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, M. B-2) WELL #: 29 L RRCID -> 031403 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8306 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764 N	627	-0-	-1137	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	68	-0-	-1730	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	2046 N	1864	-0-	-182	-0-	1864	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

02	728 N	170	-0-	-558	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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

02	3108 X	1414	-0-	-1694	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
03	3441 X	474	-0-	-2967	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
06	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
*07	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M.W. -1) WELL #: 43 RRCID -> 033875 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080

02	3780 X	1489	-0-	-2291	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
05	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	3			N	-0-					-0-
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*07	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	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

02	1708 X	1014	-0-	-694	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1891 X	360	-0-	-1531	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
06	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
*07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, THEO -1) WELL #: 82 RRCID -> 035171 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	308 N	135	-0-	-173	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	403 N	221	-0-	-182	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	558 N	292	-0-	-266	-0-	292	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 035172 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280

02	1736 X	608	-0-	-1128	-0-	608	3			N	-0-					-0-
03	1922 X	376	-0-	-1546	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4727	-0-	1727	1727	4727	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	4143	-0-	1043	2770	4143	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	4644	-0-	1644	4414	4644	3			N	-0-					-0-
*07	8280 X	3866	-0-	-4414	-0-	3866	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (POPE, F. S. -1) WELL #: 49 T RRCID -> 035711 COMPL. DATE 01/03/1965 TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	643	-0-	-925	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	180	-0-	-1556	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	3			N	-0-					-0-
05	1919	N	1827	-0-	-92	-0-	1827	3			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	1829	X	1622	-0-	-207	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -3) WELL #: 84 RRCID -> 040092 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	30	N	51	-0-	21	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-2) WELL #: 46 RRCID -> 040252 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976

02	1848	N	408	-0-	-1440	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	199	-0-	-1320	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -3) WELL #: 85 RRCID -> 040254 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

02	2296	X	586	-0-	-1710	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
*07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -4) WELL #: 86 RRCID -> 040255 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT B-1) WELL #: 44 RRCID -> 041659 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -5) WELL #: 88 RRCID -> 078395 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587

02	3360	X	1416	-0-	-1944	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	2950	-0-	-650	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2955	-0-	-645	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2429	-0-	-609	-0-	2429	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (SAYLORS, JANE -1) WELL #: 89 RRCID -> 088495 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-2) WELL #: 53 RRCID -> 088613 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629

02	2772	X	887	-0-	-1885	-0-	887	3		N	-0-					-0-
03	3069	X	251	-0-	-2818	-0-	251	3		N	-0-					-0-
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3		N	-0-					-0-
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3		N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-					-0-
*07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -2) WELL #: 60 RRCID -> 094942 COMPL. DATE 04/10/1983 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	300	-0-	300	-0-	300	3		N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-					-0-
*07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-					-0-

OGU (PEACOCK, C. A. -2) WELL #: 90 RRCID -> 097463 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -2) WELL #: 48 RRCID -> 098267 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098

02	140	N	49	-0-	-91	-0-	49	3		N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-					-0-
04	150	N	177	-0-	27	-0-	177	3		N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

02	3444	X	947	-0-	-2497	-0-	947	3		N	-0-					-0-
03	3596	X	135	-0-	-3461	-0-	135	3		N	-0-					-0-
04	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3		N	-0-					-0-
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3		N	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-					-0-
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

02	1400	N	586	-0-	-814	-0-	586	3		N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-					-0-
*07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2744	N	1031	-0-	-1713	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	341	-0-	-2635	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4309	-0-	1309	1309	4309	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2920	-0-	-180	1129	2920	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2398	-0-	-602	527	2398	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2382	-0-	-656	-0-	2382	3			N	-0-					-0-

OGU (INGRAM, M. W. -4) WELL #: 56 RRCID -> 110847 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8030 - 10042

02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

OGU (HAMILL, SALLIE -1) WELL #: 75 RRCID -> 111722 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 11054 PERF. 8507 - 9788

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -2) WELL #: 59 RRCID -> 113464 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 9933

02	2800	X	1107	-0-	-1693	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4103	-0-	1103	1103	4103	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3808	-0-	708	1811	3808	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3375	-0-	375	2186	3375	3			N	-0-					-0-
*07	5426	X	3240	-0-	-2186	-0-	3240	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

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 RRCID -> 113962 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723

02	1008	N	349	-0-	-659	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	598	-0-	-422	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-4) WELL #: 77 RRCID -> 113963 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455

02	2268	N	619	-0-	-1649	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2364	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
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
05	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
*07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -7) WELL #: 92 RRCID -> 114462 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108

02	336	N	167	-0-	-169	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3140	-0-	140	140	3140	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3154	-0-	54	194	3154	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -8) WELL #: 93 RRCID -> 114949 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145

02	1176	N	654	-0-	-522	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	800	-0-	-502	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -5) WELL #: 94 RRCID -> 115446 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9817 - 9997

02	700	N	289	-0-	-411	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 116216 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-3) WELL #: 97 RRCID -> 116220 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144

02	1764	N	1009	-0-	-755	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	248	-0-	-1705	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3052	3			N	-0-					-0-
05	2613	N	2561	-0-	-52	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
06	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
*07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 116221 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	279 X	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
06	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
*07	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F. S. -4) WELL #: 99 RRCID -> 116629 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126

02	448 N	225	-0-	-223	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	620 N	46	-0-	-574	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -5) WELL #: 100 RRCID -> 117686 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058

02	1120 N	435	-0-	-685	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1240 N	1206	-0-	-34	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -6) WELL #: 101 RRCID -> 117926 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300

02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1178 N	133	-0-	-1045	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3124	-0-	124	124	3124	3			N	-0-					-0-
05	2974 N	2850	-0-	-124	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
*07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	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

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

02	140 N	56	-0-	-84	-0-	56	2			N	-0-					95
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					95
04	120 N	626	-0-	506	-0-	620	2	6	9	N	5					100
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					100
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					100
07	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			N	-0-					100

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	924 N	385	-0-	-539	-0-	385	3		N	-0-			-0-
03	1209 N	39	-0-	-1170	-0-	39	3		N	-0-			-0-
04	930 N	416	-0-	-514	-0-	416	3		N	-0-			-0-
05	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-4) WELL #: 64 RRCID -> 119016 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771

02	896 N	458	-0-	-438	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			-0-
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3		N	-0-			-0-
*07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-			-0-

OGU (MCGEE, S. S. -4) WELL #: 106 RRCID -> 119232 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291

02	1288 N	504	-0-	-784	-0-	504	3		N	-0-			-0-
03	1457 N	71	-0-	-1386	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
07	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	1475	3		N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 RRCID -> 119395 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

02	1708 N	670	-0-	-1038	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	1891 N	96	-0-	-1795	-0-	96	3		N	-0-			-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-			-0-

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
*07	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (HATTON, E. S. -2) WELL #: 67 RRCID -> 120133 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594

02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3		N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-					-0-
*07	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3		N	-0-					-0-

OGU (ASHER, M. A. -2) WELL #: 68 RRCID -> 120272 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713

02	1120	N	449	-0-	-671	-0-	449	3		N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-					-0-
04	1230	N	669	-0-	-561	-0-	669	3		N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	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

02	560	N	242	-0-	-318	-0-	242	3		N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-					-0-
04	690	N	316	-0-	-374	-0-	316	3		N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3		N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-					-0-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	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

02	4844	X	1839	-0-	-3005	-0-	1839	3		N	-0-					-0-
03	5363	X	726	-0-	-4637	-0-	726	3		N	-0-					-0-
04	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3		N	-0-					-0-
05	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3		N	-0-					-0-
06	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	3		N	-0-					-0-
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	3		N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -7) WELL #: 109 RRCID -> 122586 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212

02	3948	X	1735	-0-	-2213	-0-	1735	3		N	-0-					-0-
03	4371	X	667	-0-	-3704	-0-	667	3		N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3		N	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3		N	-0-					-0-
06	4230	X	3695	-0-	-535	-0-	3695	3		N	-0-					-0-
07	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	3		N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 122587 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570

02	224	N	92	-0-	-132	-0-	92	3		N	-0-					-0-
03	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3		N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 122588 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	1395 X	227	-0-	-1168	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
05	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
06	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
*07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -7) WELL #: 112 RRCID -> 122589 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107

02	3892 X	1871	-0-	-2021	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
03	4309 X	847	-0-	-3462	-0-	847	3			N	-0-					-0-
04	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	4057	-0-	-113	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
*07	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 122966 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281

02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
*07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J. H. A-4) WELL #: 114 RRCID -> 122967 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970

02	1988 N	746	-0-	-1242	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	694	-0-	-1414	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3837	-0-	837	837	3837	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2431	-0-	-669	168	2431	3			N	-0-					-0-
06	2319 N	2151	-0-	-168	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*07	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 122969 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -14) WELL #: 123 RRCID -> 123075 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239

02	4032 X	1671	-0-	-2361	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	577	-0-	-3887	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
05	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
06	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
*07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 RRCID -> 123080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666

02	1036 N	177	-0-	-859	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	1178 N	481	-0-	-697	-0-	481	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MC & SUGGETT -12) WELL #: 122 RRCID -> 123081 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 123082 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758

02	784	N	290	-0-	-494	-0-	290	3		N	-0-					-0-
03	713	N	65	-0-	-648	-0-	65	3		N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -10) WELL #: 121 C RRCID -> 123083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142

02	1568	N	945	-0-	-623	-0-	945	3		N	-0-					-0-
03	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-					-0-
04	3000	N	3303	-0-	303	303	3303	3		N	-0-					-0-
05	3100	N	2893	-0-	-207	96	2893	3		N	-0-					-0-
06	2495	N	2399	-0-	-96	-0-	2399	3		N	-0-					-0-
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	997	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C. C. -3) WELL #: 118 RRCID -> 123158 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816

02	504	N	292	-0-	-212	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03	558	N	164	-0-	-394	-0-	164	3		N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-					-0-
*07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 123165 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632

02	672	N	418	-0-	-254	-0-	418	3		N	-0-					-0-
03	744	N	77	-0-	-667	-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		N	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-					-0-
*07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 123359 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904

02	308	N	145	-0-	-163	-0-	145	3		N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 123363 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621

02	840	N	340	-0-	-500	-0-	340	3		N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-					-0-
07	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (MALONE, G. W. -4) WELL #: 133 RRCID -> 123468 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 T RRCID -> 123602 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (TULLOS, J. W. A-4) WELL #: 138 RRCID -> 124430 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8965 - 9476

02	1568	N	225	-0-	-1343	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
*07	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE, G. W. -6) WELL #: 135 RRCID -> 124431 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9188 - 10205

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2018 - P/A 06/06/18

OGU (MC & SUGGETT -16) WELL #: 139 RRCID -> 124433 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10099 - 10165

02	728	N	346	-0-	-382	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -15) WELL #: 137 RRCID -> 124716 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 8686 - 8993

02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	527	N	144	-0-	-383	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
*07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-7) WELL #: 141 RRCID -> 124794 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 C RRCID -> 125009 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C. H. -8) WELL #: 142 RRCID -> 125141 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222

02	980 N	313	-0-	-667	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	341 N	28	-0-	-313	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 125415 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301

02	2072 N	850	-0-	-1222	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2310 N	2267	-0-	-43	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3869	-0-	769	769	3869	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3666	-0-	666	1435	3666	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3877	-0-	777	2212	3877	3			N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C. W. B-5) WELL #: 145 RRCID -> 125416 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910

02	728 N	278	-0-	-450	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	713 N	274	-0-	-439	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
*07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J. M. -5) WELL #: 143 RRCID -> 125422 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566

02	1372 N	767	-0-	-605	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	171	-0-	-1348	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	1470 N	1036	-0-	-434	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3449	-0-	349	349	3449	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3062	-0-	62	411	3062	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	4036	-0-	936	1347	4036	3			N	-0-					-0-

OGU (HARVARD, J.M. -4) WELL #: 147 RRCID -> 125615 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 8742

02	1932 N	443	-0-	-1489	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
*07	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -6) WELL #: 148 RRCID -> 125616 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110

02	3304 X	1026	-0-	-2278	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
03	3658 X	284	-0-	-3374	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3325	-0-	-215	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
05	3658 X	3060	-0-	-598	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
06	3540 X	2494	-0-	-1046	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	3441 X	2458	-0-	-983	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 125680 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	319	-0-	-577	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	806	N	96	-0-	-710	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	775	N	465	-0-	-310	-0-	465	3			N	-0-					-0-

OGU (WOFFORD, G.M. -5) WELL #: 149 RRCID -> 125997 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9132 - 9142

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 126861 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 9867

02	532	N	125	-0-	-407	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	570	N	361	-0-	-209	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

OGU (HATTON, J.F. -1) WELL #: 161 RRCID -> 138189 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 8890 - 9785

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-8) WELL #: 163 RRCID -> 138520 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529

02	1036	N	341	-0-	-695	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	961	N	716	-0-	-245	-0-	716	3			N	-0-					-0-

OGU (HOWELL, W.Y. -5) WELL #: 162 RRCID -> 138521 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792

02	7728	X	3130	-0-	-4598	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	810	-0-	-7746	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	10071	3			N	-0-					-0-
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	3			N	-0-					-0-
*07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-

OGU (TURNER, H. C. -2) WELL #: 164 RRCID -> 139004 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A

02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LANG WELL #: 1 RRCID -> 142730 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1260	X	565	-0-	-695	-0-	565	2			N	-0-					233
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					233
04	1410	N	1368	-0-	-42	-0-	1368	2			N	-0-					233
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					233
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					233
07	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			N	-0-					233

OGU (MAGERS, T.M. -9) WELL #: 167 RRCID -> 144687 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946

02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. A-9) WELL #: 169 RRCID -> 144893 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784

02	364	N	221	-0-	-143	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

OGU (MAGERS, T.M. -10) WELL #: 172 RRCID -> 145046 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 9502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -6) WELL #: 170 RRCID -> 145047 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766

02	700	N	268	-0-	-432	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	806	N	58	-0-	-748	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-

OGU (MCGEE, S.S. -7) WELL #: 175 RRCID -> 145277 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070

02	1652	N	345	-0-	-1307	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1283	-0-	-422	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

OGU (POPE, F.S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 145286 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052

02	1344	N	550	-0-	-794	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	163	-0-	-1325	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (LEWIS, J.H. -B- -4) WELL #: 171 RRCID -> 145327 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	392	N	166	-0-	-226	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
05	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	3			N	-0-					-0-

OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 145330 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554

02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OGU (MALONE , G.W. -7) WELL #: 176 RRCID -> 145599 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942

02	1456	X	874	-0-	-582	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	66	-0-	-3158	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 145602 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 9673

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7) WELL #: 181 RRCID -> 145608 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8266 - 9685

02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -22) WELL #: 178 RRCID -> 145609 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8828 - 10096

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7) WELL #: 185 RRCID -> 145884 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8160 - 9538

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J.M. -9) WELL #: 187 RRCID -> 145997 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -24) WELL #: 186 RRCID -> 145998 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869

02	2464	N	1237	-0-	-1227	-0-	1237	3		N	-0-					-0-
03	2728	N	1101	-0-	-1627	-0-	1101	3		N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		N	-0-					-0-
05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3		N	-0-					-0-
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3		N	-0-					-0-
07	2883	X	2718	-0-	-165	-0-	2718	3		N	-0-					-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 145999 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657

02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 146286 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682

02	2968	X	1037	-0-	-1931	-0-	1037	3		N	-0-					-0-
03	3286	X	622	-0-	-2664	-0-	622	3		N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	3		N	-0-					-0-
05	3937	X	3742	-0-	-195	-0-	3742	3		N	-0-					-0-
06	3810	X	3337	-0-	-473	-0-	3337	3		N	-0-					-0-
07	3937	X	3234	-0-	-703	-0-	3234	3		N	-0-					-0-

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8) WELL #: 188 RRCID -> 146291 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863

02	1400	N	547	-0-	-853	-0-	547	3		N	-0-					-0-
03	1519	N	278	-0-	-1241	-0-	278	3		N	-0-					-0-
04	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-					-0-
05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					-0-
*07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3		N	-0-					-0-

OGU (MC & SUGGETT -23) WELL #: 191 RRCID -> 146419 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470

02	1848	N	835	-0-	-1013	-0-	835	3		N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-					-0-
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3		N	-0-					-0-
06	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-					-0-
*07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3		N	-0-					-0-

OGU (HUFF, C.C. -6) WELL #: 190 RRCID -> 146421 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362

02	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-					-0-
03	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	3		N	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3		N	-0-					-0-
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-					-0-
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-					-0-
*07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-					-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6) WELL #: 184 RRCID -> 146464 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	212	-0-	-376	-0-	212	3		N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3		N	-0-			-0-

OGU (HATTON, J.F. -2) WELL #: 194 RRCID -> 162120 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -6) WELL #: 152 RRCID -> 165734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12055 PERF. 8890 - 9962

02	3080 X	1223	-0-	-1857	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
03	3410 X	253	-0-	-3157	-0-	253	3		N	-0-			-0-
04	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3		N	-0-			-0-
05	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	3		N	-0-			-0-
06	3300 X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3		N	-0-			-0-
07	3410 X	3055	-0-	-355	-0-	3055	3		N	-0-			-0-

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1 WELL #: 36 RRCID -> 167100 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8459 - 8690

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HUFF, C.C. -4) WELL #: 119 RRCID -> 171105 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9042 - 9870

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7475				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 177354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9322 - 9760

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6) WELL #: 182 RRCID -> 177355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9235 - 9648

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

OGU (HARVARD, J. M. -8) WELL #: 166 RRCID -> 178083 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 10009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (HARVARD, J. M. -2) WELL #: 130 RRCID -> 179532 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130

02	616 N	409	-0-	-207	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	682 N	132	-0-	-550	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
06	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -6) WELL #: 195 RRCID -> 179580 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT 18-X) WELL #: 153X RRCID -> 192649 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (ASHER, M. A. -6) WELL #: 198 RRCID -> 209833 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033

02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-				N	-0-			-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
04	1410 N	16	-0-	-1394	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
*07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGGETT -17) WELL #: 150 RRCID -> 210369 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -11) WELL #: 201 RRCID -> 214626 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208

02	1372 X	573	-0-	-799	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	1581 X	206	-0-	-1375	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		N	-0-			-0-
05	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			-0-
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
*07	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (SPRADLIN, G. T. -5) WELL #: 199 RRCID -> 214627 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3780 X	1454	-0-	-2326	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
03	4185 X	243	-0-	-3942	-0-	243	3		N	-0-			-0-
04	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-			-0-
05	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	3		N	-0-			-0-
06	3780 X	3778	-0-	-2	-0-	3778	3		N	-0-			-0-
*07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	3		N	-0-			-0-

OGU (HOWELL, W. Y. -2) WELL #: 131 RRCID -> 221488 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OGU (MAGERS, T. M.-6) WELL #: 108 RRCID -> 230323 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410

02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
03	465 N	142	-0-	-323	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			-0-
06	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
*07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-			-0-

OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

02	308 N	215	-0-	-93	-0-	215	3		N	-0-			-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-0-
*07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-			-0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

02	3248 X	1287	-0-	-1961	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
03	3596 X	113	-0-	-3483	-0-	113	3		N	-0-			-0-
04	3480 X	1476	-0-	-2004	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	1543	-0-	-2053	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
06	2520 X	1319	-0-	-1201	-0-	1319	3		N	-0-			-0-
*07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3		N	-0-			-0-

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

02	2800 X	786	-0-	-2014	-0-	786	3		N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2330	-0-	-340	-0-	2330	3		N	-0-			-0-
05	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	2346	3		N	-0-			-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-
07	2387 N	1046	-0-	-1341	-0-	1046	3		N	-0-			-0-

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

02	32312 X	31324	-0-	-988	-0-	31324	3	N	-0-			-0-
03	35774 X	34476	-0-	-1298	-0-	34476	3	N	-0-			-0-
04	33960 X	33379	-0-	-581	-0-	33379	3	N	-0-			-0-
05	34720 X	33738	-0-	-982	-0-	33738	3	N	-0-			-0-
06	33570 X	33084	-0-	-486	-0-	33084	3	N	-0-			-0-
07	34689 X	34218	-0-	-471	-0-	34218	3	N	-0-			-0-

POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567

02	116872 X	28910	-0-	-87962	-0-	28910	3	N	-0-			-0-
03	129394 X	23494	-0-	-105900	-0-	23494	3	N	-0-			-0-
04	125220 X	65687	-0-	-59533	-0-	65687	3	N	-0-			-0-
05	127441 X	61552	-0-	-65889	-0-	61552	3	N	-0-			-0-
06	94508 X	94508	-0-	-0-	-0-	94508	3	N	-0-			-0-
*07	120787 X	120787	-0-	-0-	-0-	120787	3	N	-0-			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162671 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170092 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118

02	3164	X	3016	-0-	-148	-0-	821	1	2195	2	N	-0-					4
03	4929	X	3604	-0-	-1325	-0-	1025	1	2579	2	N	-0-					4
04	4770	X	3367	-0-	-1403	-0-	987	1	2380	2	N	-0-					4
05	4929	X	3250	-0-	-1679	-0-	948	1	2302	2	N	-0-					4
06	3480	X	1845	-0-	-1635	-0-	680	1	1165	2	N	-0-					4
07	3596	X	3571	-0-	-25	-0-	1093	1	2478	2	N	-0-					4

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 159759 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9544 - 9676

02	1000	N	1474	-0-	474	474	323	1	1151	2	Y	-0-					33
03	2112	N	1638	-0-	-474	-0-	330	1	1308	2	Y	-0-					33
04	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	329	1	1253	2	Y	-0-					33
05	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	326	1	1306	2	Y	-0-					33
06	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	338	1	1154	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	338	1	1163	2	Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 161749 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9499 - 9828

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	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

02	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	333	1	1186	2	Y	-0-					32
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	405	1	1604	2	Y	-0-					32
04	2100	X	2019	-0-	-81	-0-	420	1	1599	2	Y	-0-					32
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	464	1	1861	2	Y	-0-					32
06	1950	X	1875	-0-	-75	-0-	425	1	1450	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	2077	X	2053	-0-	-24	-0-	462	1	1591	2	Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 2 RRCID -> 162578 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9696 - 10689

02	1596	N	1424	-0-	-172	-0-	312	1	1112	2	N	-0-					43
03	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	338	1	1339	2	N	-0-					43
04	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	333	1	1270	2	N	-0-					43
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	340	1	1365	2	N	-0-					43
06	1620	N	1593	-0-	-27	-0-	361	1	1232	2	N	-0-					43
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	372	1	1281	2	N	-0-					43

TUCKER WELL #: 5 RRCID -> 164339 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10820 - 10970

02	1000	N	1776	-0-	776	776	389	1	1387	2	Y	-0-					30
03	2722	N	1946	-0-	-776	-0-	392	1	1554	2	Y	-0-					30
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	Y	-0-					30
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	388	1	1556	2	Y	-0-					30
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	409	1	1397	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	417	1	1435	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	146	1	3002	2	Y	-0-					-0-
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	173	1	3599	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	188	1	3528	2	Y	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	214	1	3618	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3650	-0-	-10	-0-	174	1	3476	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3770	-0-	-74	-0-	180	1	3590	2	Y	-0-					-0-

ETHRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 169925 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9788 - 10147

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	34	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	96	1	384	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 170086 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11104 - 11162

02	1000	N	2302	-0-	1302	1302	504	1	1798	2	Y	-0-					65
03	3100	N	2669	-0-	-431	871	538	1	2131	2	Y	-0-					65
04	3000	N	2564	-0-	-436	435	533	1	2031	2	Y	-0-					65
05	3006	N	2571	-0-	-435	-0-	513	1	2058	2	Y	-0-					65
06	2580	N	2488	-0-	-92	-0-	563	1	1922	2	Y	3	30	1			38
							3	9									
07	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	572	1	1972	2	Y	-0-					38

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170131 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9634 - 10466

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 173805 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136

02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 3 RRCID -> 175324 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158

02	2940	X	2411	-0-	-529	-0-	528	1	1883	2	N	-0-					64
03	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	606	1	2398	2	N	-0-					64
04	3000	X	2819	-0-	-181	-0-	586	1	2233	2	N	-0-					64
05	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	544	1	2180	2	N	-0-					64
06	2910	X	2737	-0-	-173	-0-	620	1	2117	2	N	-0-					64
07	3007	X	2725	-0-	-282	-0-	613	1	2112	2	N	-0-					64

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	2	Y	-0-			-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	38	1	779	2	Y	-0-			-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	813	-0-	-24	-0-	45	1	768	2	Y	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	39	1	783	2	Y	-0-			-0-

KENNEDY, FORREST WELL #: 1 RRCID -> 194957 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600

02	1000 N	1051	-0-	51	51	49	1	1002	2	Y	-0-			-0-
03	1126 N	1075	-0-	-51	-0-	49	1	1026	2	Y	-0-			-0-
04	1110 N	985	-0-	-125	-0-	50	1	935	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	49	1	970	2	Y	-0-			-0-
*07	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	Y	-0-			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 2 RRCID -> 165829 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 9700 - 9710

02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-			66
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			66
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			66
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-			66
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-			66
07	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 4 RRCID -> 166127 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 10792

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174388 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7556 - 10620

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216926 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10890 - 10910

02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			109
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			109
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			109
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			109
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			109
07	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2		Y	-0-			109

PERSONVILLE (RODESSA) 70792 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 C RRCID -> 030528 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7064 - 7078

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 6 T RRCID -> 171993 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6582 - 6910

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 2 RRCID -> 189491 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 7640 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 164487 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7607 - 7687

02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	402	1	1434	2	N	-0-			-0-
03	465 N	358	-0-	-107	-0-	72	1	286	2	N	-0-			-0-
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	115	1	437	2	N	-0-			-0-
05	671 N	671	-0-	-0-	-0-	134	1	537	2	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	116	1	395	2	N	-0-			-0-
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	355	1	1223	2	N	-0-			-0-

WORSLEY WELL #: 1 RRCID -> 165646 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF. 7704 - 7716

02	1344 X	1309	-0-	-35	-0-	287	1	1022	2	N	-0-			36
03	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	235	1	932	2	N	-0-			36
04	1440 X	1409	-0-	-31	-0-	293	1	1116	2	N	-0-			36
05	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	300	1	1202	2	N	-0-			36
06	1410 X	1334	-0-	-76	-0-	302	1	1032	2	N	-0-			36
07	1457 X	1421	-0-	-36	-0-	320	1	1101	2	N	-0-			36

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					32
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	61	1	240	2	Y	-0-					32
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	33	1	128	2	Y	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	143	2	Y	-0-	31	1			-0-
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	291	1	1001	2	Y	-0-					-0-

HILL, LAURA WELL #: 4 RRCID -> 171099 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7591 - 7596

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 174204 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963

02	1820	N	1814	-0-	-6	-0-	397	1	1417	2	N	-0-					38
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	331	1	1310	2	N	-0-					38
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	333	1	1267	2	N	-0-					38
05	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	329	1	1318	2	N	-0-					38
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	361	1	1230	2	N	-0-					38
07	1643	N	1012	-0-	-631	-0-	228	1	784	2	N	-0-					38

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 174207 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193196 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982

02	3836	X	2945	-0-	-891	-0-	645	1	2300	2	N	-0-					56
03	4061	X	3742	-0-	-319	-0-	754	1	2988	2	N	-0-					56
04	3930	X	3732	-0-	-198	-0-	776	1	2956	2	N	-0-					56
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	784	1	3145	2	N	-0-					56
06	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	890	1	3038	2	N	-0-					56
07	3844	X	3716	-0-	-128	-0-	836	1	2880	2	N	-0-					56

RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	533	1	1898	2	Y	-0-					34
03	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	1000	1	3962	2	Y	-0-					34
04	5970	X	5411	-0-	-559	-0-	1125	1	4286	2	Y	-0-					34
05	6169	X	5464	-0-	-705	-0-	1091	1	4373	2	Y	-0-					34
06	5700	X	2571	-0-	-3129	-0-	583	1	1988	2	Y	-0-	33	1			-0-
07	5580	X	43	-0-	-5537	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LITTLE, W P WELL #: 2 RRCID -> 277856 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 7341 - 7610

02	5796 X	4557	-0-	-1239	-0-	211	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	6417 X	2088	-0-	-4329	-0-	96	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	6210 X	3336	-0-	-2874	-0-	169	1	3167	2	N	-0-			-0-
05	5735 X	4402	-0-	-1333	-0-	245	1	4157	2	N	-0-			-0-
06	5070 X	3873	-0-	-1197	-0-	185	1	3688	2	N	-0-			-0-
07	5053 X	3938	-0-	-1115	-0-	188	1	3750	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277887 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7104 - 7124

02	13822 X	13822	-0-	-0-	-0-	640	1	13182	2	N	-0-			-0-
03	15101 X	15101	-0-	-0-	-0-	694	1	14407	2	N	-0-			-0-
04	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	730	1	13673	2	N	-0-			-0-
05	14548 X	14548	-0-	-0-	-0-	811	1	13737	2	N	-0-			-0-
06	13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	664	1	13231	2	N	-0-			-0-
*07	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	670	1	13340	2	N	-0-			-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280253 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7408 - 7815

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
*07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535

02	39816 X	35893	-0-	-3923	-0-	2223	1	33670	2	N	-0-			-0-
03	46872 X	28672	-0-	-18200	-0-	1939	1	26733	2	N	-0-			-0-
04	45360 X	546	-0-	-44814	-0-	529	1	17	2	N	-0-			-0-
05	46872 X	10046	-0-	-36826	-0-	1197	1	8849	2	N	-0-			-0-
06	41880 X	34740	-0-	-7140	-0-	2269	1	32471	2	N	-0-			-0-
*07	46076 X	46076	-0-	-0-	-0-	2856	1	43220	2	N	-0-			-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474

02	4620 X	4164	-0-	-456	-0-	191	1	3931	2	N	38	185	1	30
						42	9							
03	5115 X	4306	-0-	-809	-0-	198	1	4108	2	N	-0-			30
04	4830 X	4373	-0-	-457	-0-	222	1	4151	2	N	-0-			30
05	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	260	1	4402	2	N	-0-			30
06	4740 X	4449	-0-	-291	-0-	213	1	4236	2	N	-0-			30
07	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	217	1	4313	2	N	-0-			30

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	891	1	18489	2	N	-0-			-0-
04	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	934	1	17503	2	N	-0-			-0-
05	18654	X	18654	-0-	-0-	-0-	1040	1	17614	2	N	-0-			-0-
06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	840	1	16741	2	N	-0-			-0-
*07	17845	X	17845	-0-	-0-	-0-	853	1	16992	2	N	-0-			-0-

RIDGE PETROLEUM INC. 711106
TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 3 RRCID -> 176084 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 8018

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189852 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7934 - 8004

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
02	252 N	183	-0-	-69	-0-	183	2		N	-0-			133
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			133
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			133
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2		N	-0-			133
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			133
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2		N	-0-			133

HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

02	2520 X	1140	-0-	-1380	-0-	1140	2		N	-0-			108
03	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	567	2		N	-0-			108
04	3000 X	1560	-0-	-1440	-0-	1560	2		N	-0-			108
05	3100 X	1731	-0-	-1369	-0-	1731	2		N	-0-			108
06	1230 X	359	-0-	-871	-0-	359	2		N	-0-			108
07	1612 X	307	-0-	-1305	-0-	307	2		N	-0-			108

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 4 U RRCID -> 166901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7526 - 8147

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 3 U RRCID -> 167217 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 7812 - 8072

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 7 RRCID -> 174249 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7590 - 8248

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

SCHULTZ "E" WELL #: 8 RRCID -> 174440 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7860 - 8088

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216993 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7714 - 7936

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CHAMBERS, O.W. WELL #: 1 RRCID -> 150847 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 13998 PERF. 7948 - 7962

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 2 RRCID -> 189599 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 8034

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, O.W. WELL #: 4 RRCID -> 196254 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7632 - 8061

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED) 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MUSE, M. WELL #: 1 RRCID -> 086143 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11368 - 11526

02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CL&F OPERATING LLC 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	14	1	532	2	Y	-0-					25
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	Y	-0-					25
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	Y	7	24	1			8
						8	9									
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	16	1	480	2	Y	-0-					8
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					8
07	527 N	403	-0-	-124	-0-	14	1	389	2	Y	-0-					8

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	47	1	1757	2	Y	-0-					60
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	73	1	2135	2	Y	20					80
						22	9									
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	68	1	1932	2	Y	2					82
						2	9									
05	1984 N	448	-0-	-1536	-0-	15	1	433	2	Y	-0-					82
06	2160 N	1900	-0-	-260	-0-	64	1	1827	2	Y	8					90
						9	9									
07	2077 N	1476	-0-	-601	-0-	53	1	1415	2	Y	7					97
						8	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

02	728 N	522	-0-	-206	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	655	2	N	-0-					-0-
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	22	1	647	2	N	-0-					-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	2	N	-0-					-0-
07	713 N	594	-0-	-119	-0-	21	1	573	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	11	1	399	2	Y	37	53	1			30
							41	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	17	1	498	2	Y	29					59
							32	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	36	58	1			37
							40	9									
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	23	1	690	2	Y	116	82	1			71
							128	9									
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	16	68	1			19
							18	9									
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	18	1	480	2	Y	20					39
							22	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	55	1	2060	2	Y	-0-					55
03	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	65	1	1908	2	Y	17					72
							19	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	75	1	2145	2	Y	3					75
							3	9									
05	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	77	1	2301	2	Y	-0-					75
06	2280	X	1883	-0-	-397	-0-	63	1	1812	2	Y	7					82
							8	9									
07	2356	X	1916	-0-	-440	-0-	68	1	1839	2	Y	8					90
							9	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	48	1	1831	2	N	99	181	1			112
							109	9									
03	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	52	1	1520	2	N	58					170
							64	9									
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1342	2	N	49					219
							54	9									
05	2201	N	1778	-0-	-423	-0-	57	1	1678	2	N	39	177	1			81
							43	9									
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	47	1	1346	2	N	56					137
							62	9									
07	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	50	1	1350	2	N	40					177
							44	9									

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	19	1	705	2	Y	-0-					29
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-					29
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	42	1	1200	2	Y	17	37	1			9
							19	9									
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	50	1	1475	2	Y	-0-					9
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	46	1	1314	2	Y	-0-					9
*07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	2	Y	-0-					9

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	101	1	3796	2	Y	-0-					66
03	3317	X	2260	-0-	-1057	-0-	75	1	2185	2	Y	-0-					66
04	3210	X	2307	-0-	-903	-0-	77	1	2195	2	Y	32	75	1			23
							35	9									
05	4309	X	2365	-0-	-1944	-0-	77	1	2288	2	Y	-0-					23
06	4170	X	2096	-0-	-2074	-0-	71	1	2025	2	Y	-0-					23
07	4309	X	3092	-0-	-1217	-0-	111	1	2981	2	Y	-0-					23

MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

02	616	N	528	-0-	-88	-0-	33	1	495	2	N	-0-					80
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	42	1	557	2	N	-0-					80
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					80
05	589	N	443	-0-	-146	-0-	31	1	412	2	N	-0-					80
06	570	N	437	-0-	-133	-0-	32	1	405	2	N	-0-					80
07	558	N	405	-0-	-153	-0-	29	1	376	2	N	-0-					80

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

02	728	N	366	-0-	-362	-0-	9	1	357	2	N	-0-					175
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	66	1	1940	2	N	4					179
							4	9									
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-					179
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					179
06	1710	N	130	-0-	-1580	-0-	4	1	126	2	N	-0-					179
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			N	-0-					179

SCHARFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231691 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9262 - 10998

02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	110	1	1633	2	N	1	1	8			127
							1	9									
03	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	147	1	1972	2	N	3					130
							3	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	142	1	1871	2	N	1	1	8			130
							1	9									
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	138	1	1870	2	N	-0-					130
06	2040	N	1887	-0-	-153	-0-	139	1	1748	2	N	-0-					130
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	145	1	1893	2	N	-0-					130

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
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
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					52
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	36	1	517	2	N	-0-					52
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	N	-0-					52
05	620	N	375	-0-	-245	-0-	24	1	350	2	N	1					53
							1	9									
06	540	N	378	-0-	-162	-0-	24	1	354	2	N	-0-					53
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	N	-0-					53

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241794 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9750 - 10900

02	1456	X	995	-0-	-461	-0-	23	1	881	2	Y	83	132	1			95
							91	9									
03	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	2	Y	89					184
							98	9									
04	1380	X	268	-0-	-1112	-0-	8	1	240	2	Y	18	111	1			91
							20	9									
05	1209	X	735	-0-	-474	-0-	20	1	604	2	Y	101	95	1			97
							111	9									
06	1590	X	1424	-0-	-166	-0-	47	1	1338	2	Y	35	91	1			41
							39	9									
07	1643	X	1262	-0-	-381	-0-	43	1	1164	2	Y	50					91
							55	9									

SAMFORD WELL #: 1 RRCID -> 256719 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10488 - 10512

02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	71	1	1352	2	N	67	162	1			87
							74	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1373	2	N	29					116
							32	9									
04	1410	N	1247	-0-	-163	-0-	59	1	1121	2	N	61					177
							67	9									
05	1457	N	725	-0-	-732	-0-	34	1	678	2	N	12					189
							13	9									
06	1410	N	587	-0-	-823	-0-	29	1	547	2	N	10					199
							11	9									
07	1302	N	567	-0-	-735	-0-	28	1	522	2	N	15					214
							17	9									

SUNDAY, R. GERRY WELL #: 2 RRCID -> 270778 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10826 - 10834

02	2968	X	2414	-0-	-554	-0-	60	1	2268	2	N	78	191	1			52
							86	9									
03	3286	X	2175	-0-	-1111	-0-	71	1	2084	2	N	18					70
							20	9									
04	3180	X	2643	-0-	-537	-0-	88	1	2527	2	N	25					95
							28	9									
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	2	N	2					97
							2	9									
06	2580	X	1299	-0-	-1281	-0-	44	1	1252	2	N	3					100
							3	9									
07	2728	X	105	-0-	-2623	-0-	4	1	101	2	N	-0-					100

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
JOBE WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
JOBE #1 WELL #: 2 RRCID -> 113283 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11082 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBE #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
EASTERLING, A. R., ET AL, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044254 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11329 - 11349

02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 046317 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13162 PERF.11212 - 11619

02	2492	X	2294	-0-	-198	-0-	106	1	2188	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2232	-0-	-527	-0-	103	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	1774	-0-	-746	-0-	90	1	1684	2	N	-0-			-0-
05	2542	N	2114	-0-	-428	-0-	118	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	1801	-0-	-359	-0-	86	1	1715	2	N	-0-			-0-
*07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	111	1	2219	2	N	-0-			-0-

BURLESON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

02	2856	X	2436	-0-	-420	-0-	113	1	2323	2	N	-0-			-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	148	1	3072	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	3043	-0-	-17	-0-	154	1	2889	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	2855	-0-	-245	-0-	159	1	2696	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2982	-0-	-138	-0-	142	1	2840	2	N	-0-			-0-
07	3224	X	3185	-0-	-39	-0-	152	1	3033	2	N	-0-			-0-

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

02	336	N	271	-0-	-65	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	2	N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-			-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-			-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BURLESON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	61	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
*07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1119	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
*07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	749	-0-	-1	-0-	38	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	43	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

02	1000	N	1201	-0-	201	201	56	1	1145	2	Y	-0-					-0-
03	1510	N	1309	-0-	-201	-0-	60	1	1249	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	63	1	1186	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	71	1	1209	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	57	1	1139	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1153	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

02	2632	X	2577	-0-	-55	-0-	119	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	124	1	2583	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	126	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	140	1	2376	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2708	-0-	-52	-0-	129	1	2579	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	129	1	2564	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

02	1456	N	1433	-0-	-23	-0-	66	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	72	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	77	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	88	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	72	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

02	2128	N	698	-0-	-1430	-0-	32	1	666	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2183	-0-	-421	-0-	100	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	93	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	161	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	128	1	2556	2	N	-0-					-0-
*07	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	100	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2386	2	N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	2258	-0-	-160	-0-	126	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	115	1	2291	2	N	-0-					-0-
*07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	124	1	2462	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

02	308	N	236	-0-	-72	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	11	1	231	2	N	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	2	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	30	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-

PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					-0-
07	T. A.	72	-0-	72	152	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	2	N	-0-					-0-
03	837 N	818	-0-	-19	-0-	38	1	780	2	N	-0-					-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	40	1	752	2	N	-0-					-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
06	780 N	771	-0-	-9	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
07	806 N	787	-0-	-19	-0-	38	1	749	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100 N	1628	-0-	-472	-0-	75	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	1740	-0-	-368	-0-	80	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	1800 N	1745	-0-	-55	-0-	88	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	99	1	1680	2	N	-0-					-0-
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	82	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	1798 N	1688	-0-	-110	-0-	81	1	1607	2	N	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000 N	1567	-0-	567	567	71	1	1464	2	Y	29	30	1			32
						32	9									
03	1994 N	1427	-0-	-567	-0-	65	1	1340	2	Y	20	32	1			20
						22	9									
04	1920 N	1214	-0-	-706	-0-	61	1	1138	2	Y	14					34
						15	9									
05	1736 N	1179	-0-	-557	-0-	64	1	1083	2	Y	29	32	1			31
						32	9									
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	57	1	1146	2	Y	17	34	1			14
						19	9									
07	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	47	1	936	2	Y	25					39
						28	9									

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-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	1521	-0-	1521	1521	73	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9998	-0-	9998	11519	478	1	9520	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	768	2	11	9	N	10					192
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	850	2	46	9	N	42	185	1			49
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	813	2	14	9	N	13					62
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	847	2	20	9	N	18					80
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	774	2	14	9	N	13					93
07	868	N	772	-0-	-96	-0-	753	2	19	9	N	17					110

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3437	-0-	637	7144	159	1	3278	2	N	-0-					-0-
03	9613	X	2469	-0-	-7144	-0-	113	1	2356	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	131	1	2449	2	N	-0-					-0-
05	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	137	1	2328	2	N	-0-					-0-
06	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1897	-0-	-56	-0-	91	1	1806	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	100	1	2054	2	N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1792	2	N	-0-					-0-
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	144	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	159	1	2699	2	N	-0-					-0-
06	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	120	1	2388	2	N	-0-					-0-
*07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	117	1	2334	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	22	1	460	2	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
*07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1023	-0-	23	23	47	1	976	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1046	-0-	-23	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	Y	-0-					-0-
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	91	1	1539	2	Y	-0-					-0-
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	78	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-

KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	Y	29	31	1			34
							32	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	62	1	645	2	Y	20	32	1			22
							22	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	65	1	658	2	Y	14					36
							15	9									
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	71	1	670	2	Y	33	33	1			36
							36	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	630	2	Y	18	35	1			19
							20	9									
*07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	28					47
							31	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

02	1000	N	2454	-0-	1454	1454	136	1	2220	2	Y	89	134	1			58
							98	9									
03	3100	N	2693	-0-	-407	1047	148	1	2439	2	Y	96	110	1			44
							106	9									
04	3000	N	2589	-0-	-411	636	154	1	2326	2	Y	99	69	1			74
							109	9									
05	3100	N	2601	-0-	-499	137	171	1	2366	2	Y	58	81	1			51
							64	9									
06	2753	N	2616	-0-	-137	-0-	149	1	2380	2	Y	79	81	1			49
							87	9									
*07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	154	1	2440	2	Y	99	112	1			36
							109	9									

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	105	1	2172	2	Y	-0-					-0-
03	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	140	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	162	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
*07	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	142	1	2831	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

02	DLQ	G-10	23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	41	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
05	T. A.		33	-0-	33	74	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	235	-0-	-661	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	236	-0-	-849	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
04	690	N	212	-0-	-478	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

02	1000	N	1188	-0-	188	188	55	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1373	-0-	-188	-0-	63	1	1310	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1061	-0-	-319	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	69	1	1171	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	61	1	1209	2	Y	-0-					-0-
*07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	54	1	1085	2	Y	-0-					-0-

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	147	1	3024	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	150	1	3105	2	Y	-0-					-0-
04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	180	1	3371	2	Y	-0-					-0-
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	183	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	146	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	144	1	2866	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1296	2	N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1351	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	62	1	1170	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	77	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1167	-0-	-213	-0-	56	1	1111	2	N	-0-					-0-
*07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1294	2	N	-0-					-0-

TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
03	930	N	374	-0-	-556	-0-	17	1	357	2	N	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	23	1	384	2	N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
*07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	54	1	1084	2	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
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	51	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	997	-0-	-57	-0-	48	1	949	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
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	46	1	942	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	50	1	1044	2	Y	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1009	2	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	49	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	50	1	1003	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
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	110	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	117	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	123	1	2307	2	N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	142	1	2408	2	N	-0-					-0-
06	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	117	1	2342	2	N	-0-					-0-
*07	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	114	1	2265	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
02	1792	N	1669	-0-	-123	-0-	77	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1726	-0-	-196	-0-	79	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	600	-0-	-1260	-0-	33	1	567	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	772	-0-	-908	-0-	37	1	735	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1287	-0-	-635	-0-	62	1	1225	2	N	-0-					-0-

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	95	1	1958	2	N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	128	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	134	1	2265	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	96	1	1904	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	96	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	111	1	2301	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2084	-0-	-346	-0-	106	1	1978	2	N	-0-					-0-
05	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	158	1	2670	2	N	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	123	1	2451	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	1367	-0-	-772	-0-	65	1	1302	2	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	84	1	1159	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	90	1	1227	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	93	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	102	1	1201	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	90	1	1174	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	54	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	59	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	58	1	1150	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

02	1000	N	1418	-0-	418	418	66	1	1352	2	Y	-0-					-0-
03	1861	N	1443	-0-	-418	-0-	66	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1386	-0-	-144	-0-	70	1	1316	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1398	-0-	-183	-0-	78	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	63	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1600	N	1324	-0-	-276	-0-	61	1	1263	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65	1	1227	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	73	1	1233	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	866	-0-	-467	-0-	41	1	825	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

02	672	N	603	-0-	-69	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	30	1	613	2	N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

02	1000	N	1597	-0-	597	597	101	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2518	N	1921	-0-	-597	-0-	118	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	131	1	1883	2	Y	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	145	1	1927	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	133	1	2057	2	Y	-0-					-0-
*07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	141	1	2186	2	Y	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

02	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	140	1	2913	2	N	-0-					-0-
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	167	1	3124	2	N	-0-					-0-
05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	199	1	3363	2	N	-0-					-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	161	1	3203	2	N	-0-					-0-
*07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	163	1	3240	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	77	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	77	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	106	1	1791	2	N	-0-					-0-
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	85	1	1704	2	N	-0-					-0-
*07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

02	1000	N	1295	-0-	295	295	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1592	N	1297	-0-	-295	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	68	1	1275	2	Y	-0-					-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	88	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1684	-0-	684	684	148	1	1510	2	Y	24					141
							26	9									
03	2521	N	1837	-0-	-684	-0-	157	1	1625	2	Y	50					191
							55	9									
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	162	1	1591	2	Y	46	193	1			44
							51	9									
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	171	1	1605	2	Y	5					49
							6	9									
06	1770	N	1541	-0-	-229	-0-	141	1	1400	2	Y	-0-					49
07	1860	N	1488	-0-	-372	-0-	135	1	1353	2	Y	-0-					49

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

02	1000	N	2723	-0-	1723	1723	126	1	2597	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2813	-0-	-287	1436	129	1	2684	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2566	-0-	-434	1002	130	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2774	-0-	-326	676	155	1	2619	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2553	-0-	-447	229	122	1	2431	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2139	-0-	-527	-0-	102	1	2037	2	Y	-0-					-0-

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	23564					N	NO RPT					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

02	1000	N	2015	-0-	1015	1015	93	1	1922	2	Y	-0-					-0-
03	2016	N	1001	-0-	-1015	-0-	46	1	955	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	60	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	Y	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 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
02	1000	N	1205	-0-	205	205	56	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1513	N	1308	-0-	-205	-0-	60	1	1248	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	2	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	61	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

02	1372	N	1008	-0-	-364	-0-	47	1	961	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1160	-0-	-359	-0-	53	1	1107	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	76	1	1283	2	N	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1178	-0-	-217	-0-	56	1	1122	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	154	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	150	1	3107	2	N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	144	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	196	1	3319	2	N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	162	1	3224	2	N	-0-					-0-
*07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	167	1	3317	2	N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

02	1000	N	2308	-0-	1308	1308	107	1	2201	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2614	-0-	-486	822	120	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2504	-0-	-496	326	127	1	2377	2	Y	-0-					-0-
05	2823	N	2497	-0-	-326	-0-	139	1	2358	2	Y	-0-					-0-
06	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	102	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	1317	-0-	-1256	-0-	63	1	1254	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

02	1000	N	1696	-0-	696	696	78	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	3090	N	2394	-0-	-696	-0-	110	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	123	1	2309	2	Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	126	1	2134	2	Y	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1912	2	Y	-0-					-0-
*07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	94	1	1868	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	176	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	186	1	3219	2	N	-0-					-0-
04	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	180	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	245	1	3618	2	N	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	191	1	3211	2	N	-0-					-0-
*07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	187	1	3108	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
02	1000	N	1449	-0-	449	449	67	1	1382	2	Y	-0-					-0-
03	2246	N	1797	-0-	-449	-0-	83	1	1714	2	Y	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	103	1	1751	2	Y	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	85	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	86	1	1720	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
02	1000	N	2082	-0-	1082	1082	96	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2283	-0-	-817	265	105	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2516	N	2251	-0-	-265	-0-	114	1	2137	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	126	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	103	1	2052	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
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	35	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1636	-0-	636	636	93	1	1346	2	Y	179	264	1			101
							197	9									
03	2175	N	1539	-0-	-636	-0-	91	1	1237	2	Y	192	219	1			74
							211	9									
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1325	2	Y	194	135	1			133
							213	9									
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	97	1	1111	2	Y	114	158	1			89
							125	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
*07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	94	1	1263	2	Y	198	224	1			63
							218	9									

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1880	-0-	880	880	87	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	2379	N	1499	-0-	-880	-0-	69	1	1430	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1940	-0-	-190	-0-	98	1	1842	2	Y	-0-					-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	120	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	89	1	1764	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1194	-0-	194	194	55	1	1139	2	Y	-0-					-0-
03	1609	N	1415	-0-	-194	-0-	65	1	1350	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	66	1	1125	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1107	-0-	-273	-0-	53	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	52	1	1027	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	2320	N	1725	-0-	-595	-0-	79	1	1646	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	85	1	1590	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	97	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	80	1	1594	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

02	1000	N	2290	-0-	1290	1290	106	1	2184	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2349	-0-	-751	539	108	1	2241	2	Y	-0-					-0-
04	2627	N	2088	-0-	-539	-0-	106	1	1982	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	634	-0-	-1691	-0-	35	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1876	-0-	-374	-0-	90	1	1786	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	85	1	1691	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

02	1876	N	1858	-0-	-18	-0-	86	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	93	1	1935	2	N	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	99	1	1863	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	112	1	1897	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1917	-0-	-33	-0-	92	1	1825	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	94	1	1875	2	N	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

02	1400	X	1030	-0-	-370	-0-	48	1	982	2	N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	178	1	3692	2	N	-0-					-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	169	1	3171	2	N	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	175	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1455	-0-	-45	-0-	70	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	409	-0-	-1141	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

02	1000	N	1276	-0-	276	276	59	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1667	N	1391	-0-	-276	-0-	64	1	1327	2	Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	64	1	1274	2	Y	-0-					-0-
*07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	34	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	388	-0-	-332	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	209	-0-	-566	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	33	1	654	2	Y	-0-					-0-
*07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1047	-0-	47	47	48	1	999	2	Y	-0-					-0-
03	1619	N	1572	-0-	-47	-0-	72	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	90	1	1518	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	71	1	1425	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	68	1	1363	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1265	-0-	265	265	59	1	1206	2	Y	-0-	23	1			-0-
03	1798	N	1533	-0-	-265	-0-	69	1	1436	2	Y	25	18	1			7
							28	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	40	23	1			24
							44	9									
05	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	75	1	1275	2	Y	23	29	1			18
							25	9									
06	1470	N	970	-0-	-500	-0-	46	1	909	2	Y	14	20	1			12
							15	9									
*07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1438	2	Y	18	23	1			7
							20	9									

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	120	1	2480	2	Y	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	119	1	2477	2	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1677	-0-	-1683	-0-	85	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	208	1	3520	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2099	-0-	-1171	-0-	100	1	1999	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	1033	-0-	-1850	-0-	49	1	984	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	121	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	91	1	1883	2	N	-0-					-0-
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	135	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	153	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	90	1	1798	2	N	-0-					-0-
*07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	124	1	2471	2	N	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	51	1	1052	2	Y	-0-					-0-
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1320	X	1062	-0-	-258	-0-	54	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333	X	1070	-0-	-263	-0-	60	1	1010	2	Y	-0-					-0-
06	1230	X	972	-0-	-258	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2056	-0-	1056	1056	95	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2241	-0-	-859	197	103	1	2138	2	Y	-0-					-0-
04	2397	N	2200	-0-	-197	-0-	111	1	2089	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2205	-0-	-58	-0-	123	1	2082	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1768	-0-	-392	-0-	84	1	1684	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1901	-0-	-362	-0-	91	1	1810	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

02	1000	N	1887	-0-	887	887	87	1	1800	2	Y	-0-					-0-
03	2718	N	1831	-0-	-887	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1842	-0-	-258	-0-	93	1	1749	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	103	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	83	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	80	1	1587	2	Y	-0-					-0-

ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	Y	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	152	1	3151	2	Y	-0-					-0-
04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	170	1	3183	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2666	-0-	-496	-0-	149	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	201	1	4003	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1872	-0-	-1290	-0-	90	1	1782	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	255	-0-	-210	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

02	1000	N	2700	-0-	1700	1700	125	1	2575	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3325	-0-	225	1925	153	1	3172	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2967	-0-	-33	1892	150	1	2817	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3305	-0-	205	2097	184	1	3121	2	Y	-0-					-0-
06	5129	X	3032	-0-	-2097	-0-	145	1	2887	2	Y	-0-					-0-
*07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	132	1	2620	2	Y	-0-					-0-

LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	96	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	92	1	1916	2	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	96	1	1633	2	N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	95	1	1884	2	N	-0-					-0-
*07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	116	1	2397	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	101	1	2095	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1805	-0-	-775	-0-	91	1	1714	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2730	-0-	-60	-0-	152	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	116	1	2321	2	N	-0-					-0-
*07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	120	1	2398	2	N	-0-					-0-

HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	169	1	3475	2	Y	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	195	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	199	1	3726	2	Y	-0-					-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	224	1	3786	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3450	-0-	-300	-0-	165	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	125	1	2480	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	309	1	5785	2	Y	-0-					-0-
03	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	338	1	6374	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6402	-0-	-18	-0-	353	1	6049	2	Y	-0-					-0-
05	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	402	1	6278	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	6416	-0-	-4	-0-	335	1	6081	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	345	1	6244	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

02	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	134	1	2764	2	Y	-0-					-0-
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	-0-					-0-
04	3150 X	2921	-0-	-229	-0-	148	1	2773	2	Y	-0-					-0-
05	3224 X	2734	-0-	-490	-0-	152	1	2582	2	Y	-0-					-0-
06	3120 X	2059	-0-	-1061	-0-	98	1	1961	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	109	1	2170	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

02	1000 N	1386	-0-	386	386	64	1	1322	2	Y	-0-					-0-
03	1683 N	1297	-0-	-386	-0-	60	1	1237	2	Y	-0-					-0-
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	79	1	1477	2	Y	-0-					-0-
05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	93	1	1568	2	Y	-0-					-0-
06	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	86	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*07	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	90	1	1787	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1023	2	Y	-0-					-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	60	1	1124	2	Y	-0-					-0-
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	2	Y	-0-					-0-
*07	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	58	1	1158	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

02	1000 N	1419	-0-	419	419	66	1	1353	2	Y	-0-					-0-
03	1925 N	1506	-0-	-419	-0-	69	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1500 N	1438	-0-	-62	-0-	73	1	1365	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	84	1	1419	2	Y	-0-					-0-
06	1470 N	1423	-0-	-47	-0-	68	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1345	-0-	345	345	62	1	1283	2	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1483	-0-	-345	-0-	68	1	1415	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	73	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	68	1	1352	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	68	1	1361	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	80	1	1650	2	Y	-0-					-0-
03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	216	1	4477	2	Y	-0-					-0-
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	148	1	2765	2	Y	-0-					-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	199	1	3374	2	Y	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	137	1	2723	2	Y	-0-					-0-
*07	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	176	1	3495	2	Y	-0-					-0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

02	1000	N	1008	-0-	8	8	47	1	961	2	Y	-0-					-0-
03	2218	N	2210	-0-	-8	-0-	102	1	2108	2	Y	-0-					-0-
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	92	1	1729	2	Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1046	-0-	-904	-0-	50	1	996	2	Y	-0-					-0-
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000 N	1269	-0-	269	269	59	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1631 N	1362	-0-	-269	-0-	63	1	1299	2	Y	-0-					-0-
04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	1313	-0-	-7	-0-	63	1	1250	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1348	-0-	-78	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-

MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

02	1000 N	1921	-0-	921	921	89	1	1832	2	Y	-0-					-0-
03	3032 N	2111	-0-	-921	-0-	97	1	2014	2	Y	-0-					-0-
04	2010 N	1673	-0-	-337	-0-	85	1	1588	2	Y	-0-					-0-
05	2139 N	1812	-0-	-327	-0-	101	1	1711	2	Y	-0-					-0-
06	2040 N	1954	-0-	-86	-0-	93	1	1861	2	Y	-0-					-0-
07	1736 N	1716	-0-	-20	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

02	1000 N	1514	-0-	514	514	70	1	1444	2	Y	-0-					-0-
03	2168 N	1654	-0-	-514	-0-	76	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
05	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	91	1	1543	2	Y	-0-					-0-
06	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	70	1	1397	2	Y	-0-					-0-
07	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	74	1	1479	2	Y	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	62	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	51	1	1022	2	Y	-0-					-0-

REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	983	-0-	-7	-0-	50	1	933	2	Y	-0-					-0-
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	938	-0-	-85	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

02	1512 N	1510	-0-	-2	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-
03	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	74	1	1539	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	72	1	1356	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	81	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1560 N	1352	-0-	-208	-0-	65	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	63	1	1257	2	N	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	42	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	781	-0-	-149	-0-	40	1	741	2	Y	-0-					-0-
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	43	1	721	2	Y	-0-					-0-
06	870 N	759	-0-	-111	-0-	36	1	723	2	Y	-0-					-0-
*07	835 N	835	-0-	-0-	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1029	-0-	29	29	48	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1190	N	1161	-0-	-29	-0-	53	1	1108	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	67	1	1264	2	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	65	1	1295	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

02	1000	N	1340	-0-	340	340	62	1	1278	2	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1420	-0-	-340	-0-	65	1	1355	2	Y	-0-					-0-
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	72	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	80	1	1363	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	60	1	1192	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	127	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	139	1	2896	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2863	-0-	-197	-0-	145	1	2718	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	167	1	2831	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2847	-0-	-183	-0-	136	1	2711	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2816	-0-	-222	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-					-0-

MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	51	1	946	2	Y	-0-					-0-
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	46	1	926	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	673	-0-	-350	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080	X	3076	-0-	-4	-0-	142	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	161	1	3345	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	158	1	2967	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	167	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	169	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3424	-0-	-48	-0-	164	1	3260	2	N	-0-					-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

02	1000	N	1472	-0-	472	472	68	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	2107	N	1635	-0-	-472	-0-	75	1	1560	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	74	1	1392	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1464	-0-	-179	-0-	82	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	72	1	1438	2	Y	-0-					-0-
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	75	1	1484	2	Y	-0-					-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

02	1000	N	1108	-0-	108	108	51	1	1057	2	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1224	-0-	-108	-0-	56	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	60	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	58	1	1162	2	Y	-0-					-0-

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

02	1876	N	1743	-0-	-133	-0-	81	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1884	-0-	-38	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	92	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	104	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	83	1	1659	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	84	1	1666	2	N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

02	1000	N	2113	-0-	1113	1113	98	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2042	-0-	-1058	55	94	1	1948	2	Y	-0-					-0-
04	2389	N	2334	-0-	-55	-0-	118	1	2216	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2291	-0-	-34	-0-	128	1	2163	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1785	-0-	-195	-0-	85	1	1700	2	Y	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	111	1	2206	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		369	-0-	369	369	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	548	X	179	-0-	-369	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	635	X	635	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		1687	-0-	1687	1687	78	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1838	-0-	1838	3525	84	1	1754	2	Y	-0-					-0-
04	2900	N	1722	-0-	-1178	2347	87	1	1635	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1846	-0-	-1254	1093	103	1	1743	2	Y	-0-					-0-
06	2887	N	1794	-0-	-1093	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	86	1	1709	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10		79	-0-	79	79	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		18	-0-	18	97	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	-0-	-0-	-97	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	80	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	87	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	102	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	78	1	1563	2	N	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1595	-0-	595	595	74	1	1521	2	Y	-0-					-0-
03	2122	N	1527	-0-	-595	-0-	70	1	1457	2	Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1445	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1111	-0-	-359	-0-	53	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	115	1	2292	2	Y	-0-					-0-

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

02	1288	N	1185	-0-	-103	-0-	55	1	1130	2	N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1303	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	75	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1226	-0-	-94	-0-	59	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	54	1	1072	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

02	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	103	1	2121	2	Y	-0-					-0-
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	2648	-0-	-682	-0-	134	1	2514	2	Y	-0-					-0-
05	2728	X	1912	-0-	-816	-0-	107	1	1805	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	145	1	2893	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	133	1	2642	2	Y	-0-					-0-

HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

02	1000	N	1359	-0-	359	359	63	1	1296	2	Y	-0-					-0-
03	1309	N	950	-0-	-359	-0-	44	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	81	1	1515	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	610	-0-	-320	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	74	1	818	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	82	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	515	-0-	-415	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	180	1	3719	2	Y	179	265	1			99
							197	9									
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	193	1	4015	2	Y	191	220	1			70
							210	9									
04	4350	X	3966	-0-	-384	-0-	191	1	3570	2	Y	186	131	1			125
							205	9									
05	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	238	1	4024	2	Y	116	157	1			84
							128	9									
06	4350	X	4123	-0-	-227	-0-	189	1	3760	2	Y	158	158	1			84
							174	9									
07	4495	X	4012	-0-	-483	-0-	182	1	3615	2	Y	195	222	1			57
							215	9									

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	141	1	2907	2	Y	90	134	1			54
							99	9									
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	151	1	3125	2	Y	96	111	1			39
							106	9									
04	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	159	1	2981	2	Y	99	68	1			70
							109	9									
05	3503	X	3413	-0-	-90	-0-	187	1	3162	2	Y	58	81	1			47
							64	9									
06	3360	X	3065	-0-	-295	-0-	142	1	2836	2	Y	79	78	1			48
							87	9									
07	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	151	1	3000	2	Y	99	113	1			34
							109	9									

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

02	DLQ G-10		196	-0-	196	196	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		16	-0-	16	212	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	412	X	200	-0-	-212	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	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

02	1000	N	1805	-0-	805	805	84	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2950	N	2145	-0-	-805	-0-	99	1	2046	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1104	-0-	-336	-0-	56	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1291	-0-	-149	-0-	62	1	1229	2	Y	-0-					-0-
*07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	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

02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	Y	-0-					-0-
*07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

02	1000	N	2703	-0-	1703	1703	125	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3025	-0-	-75	1628	139	1	2886	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2636	-0-	-364	1264	134	1	2502	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2489	-0-	-611	653	139	1	2350	2	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1927	-0-	-653	-0-	92	1	1835	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1960	-0-	960	960	91	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2832	N	1872	-0-	-960	-0-	86	1	1786	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	90	1	1691	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2087	-0-	-83	-0-	116	1	1971	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1468	-0-	-332	-0-	70	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1352	-0-	-477	-0-	65	1	1287	2	Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	94	1	1954	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1487	-0-	-223	-0-	75	1	1412	2	N	-0-					-0-
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	132	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	126	1	2509	2	N	-0-					-0-
*07	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	116	1	2319	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

02	1624	N	1591	-0-	-33	-0-	74	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	79	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83	1	1558	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	94	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1586	-0-	-64	-0-	76	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-

LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

02	2212	N	2026	-0-	-186	-0-	94	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2207	-0-	-56	-0-	101	1	2106	2	N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	111	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	123	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	102	1	2023	2	N	-0-					-0-

MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
*07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	23	1	468	2	N	-0-					-0-
03	620	N	356	-0-	-264	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
04	600	N	315	-0-	-285	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	12	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	248	-0-	-93	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11133 - 11324

02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	2	Y	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	60	1	1013	2	Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	58	1	1161	2	Y	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
*07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	Y	-0-					-0-

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11374 - 11483

02	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	88	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2108	-0-	-31	-0-	97	1	2011	2	N	-0-					-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2024	2	N	-0-					-0-
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	130	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	107	1	2131	2	N	-0-					-0-
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	110	1	2193	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

02	1260	N	1224	-0-	-36	-0-	57	1	1167	2	N	-0-					-0-
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	119	1	2229	2	N	-0-					-0-
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	88	1	1745	2	N	-0-					-0-
*07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	82	1	1634	2	N	-0-					-0-

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	Y	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	60	1	1012	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	171	1	3532	2	Y	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	184	1	3813	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3865	-0-	-275	-0-	196	1	3669	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3838	-0-	-409	-0-	214	1	3624	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3407	-0-	-583	-0-	163	1	3244	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3502	-0-	-590	-0-	167	1	3335	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	47	1	889	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	53	1	900	2	Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	50	1	995	2	Y	-0-					-0-
*07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	64	1	1267	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2182	-0-	1182	1182	101	1	2081	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2124	-0-	-976	206	98	1	2026	2	Y	-0-					-0-
04	2148	N	1942	-0-	-206	-0-	98	1	1844	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1933	-0-	-392	-0-	108	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	93	1	1863	2	Y	-0-					-0-
*07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	97	1	1939	2	Y	-0-					-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	55	1	1145	2	Y	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	58	1	1081	2	Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	Y	-0-					-0-
*07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	67	1	751	2	Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	76	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	67	1	735	2	Y	-0-					-0-
*07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	74	1	862	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	570 N	544	-0-	-26	-0-	28	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	30	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	2	Y	-0-					-0-
*07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	135	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	N	-0-					-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	157	1	2946	2	N	-0-					-0-
05	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	181	1	3066	2	N	-0-					-0-
06	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	142	1	2837	2	N	-0-					-0-
*07	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	153	1	3056	2	N	-0-					-0-

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

02	2552 N	2409	-0-	-143	-0-	111	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	2697 N	2450	-0-	-247	-0-	113	1	2337	2	N	-0-					-0-
04	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	138	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	151	1	2552	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	2162	-0-	-538	-0-	103	1	2059	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	2008	-0-	-782	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

02	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	77	1	1585	2	N	-0-					-0-
03	1922 N	1832	-0-	-90	-0-	84	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	2010 N	1847	-0-	-163	-0-	94	1	1753	2	N	-0-					-0-
05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	87	1	1723	2	N	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	632	1	4335	2	Y	-0-					-0-
03	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	740	1	5645	2	Y	-0-					-0-
04	6540 X	4531	-0-	-2009	-0-	650	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	6758 X	6256	-0-	-502	-0-	791	1	5465	2	Y	-0-					-0-
06	6180 X	5872	-0-	-308	-0-	710	1	5162	2	Y	-0-					-0-
07	6386 X	3968	-0-	-2418	-0-	585	1	3383	2	Y	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

02	1000 N	1020	-0-	20	20	47	1	973	2	Y	-0-					-0-
03	1191 N	1171	-0-	-20	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					-0-
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	57	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	2	Y	-0-					-0-
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1104	2	Y	-0-					-0-
07	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	53	1	1051	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

02	1000	N	1069	-0-	69	69	49	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	N	10	-0-	-827	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1432	-0-	-56	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	68	1	1276	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	80	1	1353	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	960	-0-	-420	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	50	1	1005	2	N	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

02	1000	N	1809	-0-	809	809	84	1	1725	2	Y	-0-					-0-
03	2722	N	1913	-0-	-809	-0-	88	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1858	-0-	-32	-0-	94	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	101	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	82	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
*07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-

RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

02	1000	N	1938	-0-	938	938	90	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2251	-0-	-849	89	103	1	2148	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2073	-0-	-117	-0-	105	1	1968	2	Y	-0-					-0-
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	120	1	2029	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	100	1	1984	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	98	1	1949	2	Y	-0-					-0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

02	1000	N	1393	-0-	393	393	64	1	1329	2	Y	-0-					-0-
03	1914	N	1521	-0-	-393	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	74	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	85	1	1445	2	Y	-0-					-0-
06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	71	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	72	1	1442	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1804	-0-	804	804	83	1	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2818	N	2014	-0-	-804	-0-	93	1	1921	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	98	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1918	-0-	-32	-0-	92	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	93	1	1854	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	1896	-0-	896	896	88	1	1808	2	Y	-0-					-0-
03	2355	N	1459	-0-	-896	-0-	67	1	1392	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	101	1	1898	2	Y	-0-					-0-
05	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	112	1	1897	2	Y	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	91	1	1824	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	93	1	1848	2	Y	-0-					-0-

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1436	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	51	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	102	1	1720	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	67	1	1332	2	N	-0-					-0-
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	64	1	1282	2	N	-0-					-0-

MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	X	2331	-0-	-133	-0-	108	1	2223	2	N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	158	1	3289	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3046	-0-	-14	-0-	154	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	179	1	3023	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	140	1	2785	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2569	-0-	-593	-0-	123	1	2446	2	N	-0-					-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	99	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	103	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	115	1	2162	2	N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	128	1	2172	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2008	-0-	-152	-0-	96	1	1912	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	97	1	1923	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	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

02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	42	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	378	-0-	-1092	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	397	-0-	-595	-0-	22	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	118	1	2425	2	Y	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3575	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	213	1	3611	2	Y	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	168	1	3339	2	Y	-0-					-0-
*07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	139	1	2764	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	589	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	738	1	3672	2	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	800	1	4810	2	Y	-0-					-0-
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	840	1	4837	2	Y	-0-					-0-
06	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	797	1	5062	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4103	-0-	-1012	-0-	730	1	3373	2	Y	-0-					-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	142	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	597	X	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	110	-0-	-3269	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

02	1000	N	2067	-0-	1067	1067	96	1	1971	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2217	-0-	-883	184	102	1	2115	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	1837	-0-	-184	-0-	93	1	1744	2	Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	133	1	2253	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1380	-0-	-630	-0-	66	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

02	1000 N	1289	-0-	289	289	60	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1692 N	1403	-0-	-289	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	67	1	1262	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	77	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1350 N	1348	-0-	-2	-0-	64	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1354	-0-	-10	-0-	65	1	1289	2	Y	-0-					-0-

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	2	Y	-0-					-0-
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	42	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	903	-0-	-27	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

02	1876 N	1855	-0-	-21	-0-	86	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	95	1	1962	2	N	-0-					-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	98	1	1843	2	N	-0-					-0-
05	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	111	1	1888	2	N	-0-					-0-
06	1980 N	1915	-0-	-65	-0-	91	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2015 N	1823	-0-	-192	-0-	87	1	1736	2	N	-0-					-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

02	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	210	1	4319	2	N	-0-					-0-
03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	226	1	4692	2	N	-0-					-0-
04	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	240	1	4500	2	N	-0-					-0-
05	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	261	1	4417	2	N	-0-					-0-
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	N	-0-					-0-
*07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	214	1	4258	2	N	-0-					-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

02	4508 X	3841	-0-	-667	-0-	178	1	3663	2	N	-0-					-0-
03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	266	1	5523	2	N	-0-					-0-
04	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	280	1	5249	2	N	-0-					-0-
05	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5107	2	N	-0-					-0-
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	240	1	4792	2	N	-0-					-0-
07	4991 X	4909	-0-	-82	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	300	1	6180	2	Y	-0-					-0-
03	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	326	1	6776	2	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7177	-0-	-473	-0-	364	1	6813	2	Y	-0-					-0-
05	7657	X	7270	-0-	-387	-0-	405	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6768	-0-	-252	-0-	323	1	6445	2	Y	-0-					-0-
07	7409	X	6785	-0-	-624	-0-	324	1	6461	2	Y	-0-					-0-

LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

02	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	511	1	10538	2	N	-0-					97
03	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	458	1	9506	2	N	-0-					97
04	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	486	1	9100	2	N	-0-					97
05	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	407	1	6887	2	N	-0-					97
06	5700	X	5611	-0-	-89	-0-	268	1	5343	2	N	-0-					97
*07	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	356	1	7090	2	N	-0-					97

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

02	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	364	1	7499	2	Y	180	268	1			102
							198	9									
03	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	401	1	8333	2	Y	191	220	1			73
							210	9									
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	435	1	8155	2	Y	199	138	1			134
							219	9									
05	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	499	1	8447	2	Y	117	162	1			89
							129	9									
06	8550	X	8507	-0-	-43	-0-	398	1	7934	2	Y	159	159	1			89
							175	9									
07	8835	X	8178	-0-	-657	-0-	381	1	7590	2	Y	188	218	1			59
							207	9									

RABALAIS, F.W. INC. 687720
KOTT WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105

02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1646	2	N	-0-					64
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1500	2	N	-0-					64
04	2400	N	1328	-0-	-1072	-0-	60	1	1268	2	N	-0-					64
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	56	1	1195	2	N	-0-					64
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	2	N	-0-					64
07	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	56	1	1183	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

02	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					73
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					73
04	2610	N	2463	-0-	-147	-0-	2463	2			N	-0-					73
05	2697	N	2237	-0-	-460	-0-	2237	2			N	-0-					73
06	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	1892	2			N	-0-					73
07	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	2			N	-0-					73

CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

02	2240	N	1744	-0-	-496	-0-	1744	2			N	-0-					83
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					83
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					83
05	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					83
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					83
07	2356	N	2044	-0-	-312	-0-	2044	2			N	-0-					83

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

02	2772	X	2343	-0-	-429	-0-	2343	2			N	-0-					70
03	2976	X	2513	-0-	-463	-0-	2513	2			N	-0-					70
04	2880	X	2812	-0-	-68	-0-	2812	2			N	-0-					70
05	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			N	-0-					70
06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					70
07	2914	X	2644	-0-	-270	-0-	2644	2			N	-0-					70

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

02	9800	X	4447	-0-	-5353	-0-	4447	2			N	-0-					53
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	2			N	-0-					53
04	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	8912	2			N	-0-					53
05	6975	X	5038	-0-	-1937	-0-	5038	2			N	-0-					53
06	9750	X	5336	-0-	-4414	-0-	5336	2			N	-0-					53
07	10075	X	3760	-0-	-6315	-0-	3760	2			N	-0-					53

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					73
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					73
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					73
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					73
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					73
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	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

02	504	N	428	-0-	-76	-0-	428	2			Y	-0-					40
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					40
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					40
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					40
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			Y	-0-					40
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					40

SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

02	1988	X	1643	-0-	-345	-0-	1643	2			Y	-0-					6
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					6
04	1980	N	1156	-0-	-824	-0-	1156	2			Y	-0-					6
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			Y	-0-					6
06	2130	N	2115	-0-	-15	-0-	2115	2			Y	-0-					6
*07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					6

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11198 - 11317

02	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	84	1	2788	2	N	-0-					10
03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	88	1	2927	2	N	-0-					10
04	2520 X	2709	-0-	189	-0-	79	1	2630	2	N	-0-					10
05	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	88	1	2918	2	N	-0-					10
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	89	1	2982	2	N	-0-					10
07	2604 X	2064	-0-	-540	-0-	60	1	2004	2	N	-0-					10

JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	33	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	31	1	1041	2	N	-0-					-0-
05	1209 N	1054	-0-	-155	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080 N	872	-0-	-208	-0-	25	1	847	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	906	-0-	-210	-0-	26	1	880	2	N	-0-					-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

02	700 N	642	-0-	-58	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	713 N	331	-0-	-382	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	750 N	421	-0-	-329	-0-	421	2			N	-0-					-0-
07	589 N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	70	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	80	1	2677	2	N	-0-					-0-
04	1590 N	2527	-0-	937	-0-	74	1	2453	2	N	-0-					-0-
05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	76	1	2549	2	N	-0-					-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	73	1	2433	2	N	-0-					-0-
07	1643 N	1442	-0-	-201	-0-	42	1	1400	2	N	-0-					-0-

ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	129	1	4309	2	N	-0-					48
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	173	1	5762	2	N	-0-					48
04	4080 X	5086	-0-	1006	-0-	148	1	4938	2	N	-0-					48
05	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	148	1	4945	2	N	-0-					48
06	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	136	1	4548	2	N	-0-					48
07	4216 X	3298	-0-	-918	-0-	96	1	3202	2	N	-0-					48

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2044	N	661	-0-	-1383	-0-	19	1	642	2	N	-0-			28
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	21	1	691	2	N	-0-			28
04	780	N	1003	-0-	223	-0-	29	1	974	2	N	-0-			28
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	22	1	742	2	N	-0-			28
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	19	1	627	2	N	-0-			28
07	1023	N	659	-0-	-364	-0-	19	1	640	2	N	-0-			28

SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	65	1	2159	2	N	-0-			25
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	76	1	2522	2	N	-0-			25
04	1800	N	2560	-0-	760	-0-	75	1	2485	2	N	-0-			25
05	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	2	N	-0-			25
06	2520	N	2362	-0-	-158	-0-	69	1	2293	2	N	-0-			25
07	2635	N	1726	-0-	-909	-0-	50	1	1676	2	N	-0-			25

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

02	2296	X	1263	-0-	-1033	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	1797	-0-	-745	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	1733	-0-	-727	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
05	2077	X	1399	-0-	-678	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
06	1740	X	1565	-0-	-175	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1145	-0-	-653	-0-	1145	2			N	-0-			-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	45	1	1510	2	N	-0-			-0-
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	54	1	1816	2	N	-0-			-0-
04	450	N	1774	-0-	1324	-0-	52	1	1722	2	N	-0-			-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	48	1	1604	2	N	-0-			-0-
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	50	1	1666	2	N	-0-			-0-
*07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	37	1	1249	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

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2856 X	2554	-0-	-302	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2958	-0-	-102	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3162 X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
07	3069 X	2875	-0-	-194	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

02	2492 N	2346	-0-	-146	-0-	187	1	2107	2	N	47					72
						52	9									
03	2697 N	2695	-0-	-2	-0-	248	1	2401	2	N	42					114
						46	9									
04	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	260	1	2331	2	N	46	138	1			22
						51	9									
05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	258	1	2398	2	N	35					57
						39	9									
06	2610 N	2595	-0-	-15	-0-	262	1	2302	2	N	28					85
						31	9									
07	2728 N	2590	-0-	-138	-0-	258	1	2306	2	N	24	87	1			22
						26	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

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 26 RRCID -> 036843 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 27 RRCID -> 036844 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 28 RRCID -> 036845 COMPL. DATE 06/01/1949 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7942 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036846 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7900 - 7905

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 40 RRCID -> 036847 COMPL. DATE 10/10/1946 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7906 - 7913

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 78 RRCID -> 036855 COMPL. DATE 07/07/1950 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 7972

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 96 RRCID -> 036858 COMPL. DATE 03/21/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7945 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 99 RRCID -> 037595 COMPL. DATE 04/05/1952 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7924 - 7929

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1546	2	83	9	N	75	185	1			167
03	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1762	2	96	9	N	87					254
04	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1810	2	95	9	N	86	182	1			158
05	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1929	2	91	9	N	83					241
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					241
*07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1705	2	266	9	N	242	183	1			300

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.//CONT.// 251681
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11459 - 11663

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11525 - 11760

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	210	1	4691	2	N	9					62
						10	9									
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	151	1	3383	2	N	18					80
						20	9									
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	233	1	5193	2	N	29					109
						32	9									
05	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	239	1	5329	2	N	18					127
						20	9									
06	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	232	1	5184	2	N	22					149
						24	9									
*07	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	236	1	5264	2	N	21					170
						23	9									

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159208 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7189 - 7202

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ARCHER, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 160810 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7280 - 7292

02	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-	-0-
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	213	1	4424	2	Y	-0-	-0-
04	3750 X	3618	-0-	-132	-0-	183	1	3435	2	Y	-0-	-0-
05	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	218	1	3697	2	Y	-0-	-0-
06	3750 X	3494	-0-	-256	-0-	167	1	3327	2	Y	-0-	-0-
07	3875 X	3752	-0-	-123	-0-	179	1	3573	2	Y	-0-	-0-

WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			62

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296

02	3584 X	2409	-0-	-1175	-0-	314	1	2095	2	N	-0-			82
03	3844 X	2031	-0-	-1813	-0-	277	1	1754	2	N	-0-			82
04	3720 X	402	-0-	-3318	-0-	37	1	365	2	N	-0-			82
05	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	234	1	2784	2	N	-0-			82
06	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	247	1	2891	2	N	-0-			82
07	2666 X	2573	-0-	-93	-0-	225	1	2348	2	N	-0-			82

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556

02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1110	2	N	-0-			-0-
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	157	1	995	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	5267	-0-	2267	2267	486	1	4781	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3579	-0-	479	2746	277	1	3302	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3780	-0-	780	3526	297	1	3483	2	N	-0-			-0-
*07	6822 X	3296	-0-	-3526	-0-	288	1	3008	2	N	-0-			-0-

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER) 72170 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CL&F OPERATING LLC 154789
MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241205 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324

02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	N	1	1	8	54
						1	9							
03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	168	1	2391	2	N	-0-			54
04	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	170	1	2330	2	N	10	1	8	63
						11	9							
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	188	1	2735	2	N	32			95
						35	9							
06	3000 N	3035	-0-	35	35	189	1	2840	2	N	5			100
						6	9							
*07	2844 N	2809	-0-	-35	-0-	183	1	2624	2	N	2			102
						2	9							

POKEY (RODESSA B) 72710 401 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
IMAGERY EXPLORATION, INC. 422898
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 204224 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352

02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364	2	2	9	N	2			137
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1			138
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	N	4			142
05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	2	6	9	N	5			147
06	2040 N	1503	-0-	-537	-0-	1502	2	1	9	N	1			148
07	2108 N	1497	-0-	-611	-0-	1496	2	1	9	N	1			149

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
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	90	1	603	2	N	7					33
							8	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	112	1	709	2	N	2					35
							2	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	66	1	654	2	N	9					44
							10	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	83	1	991	2	N	1					45
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	62	1	721	2	N	5					50
							6	9									
*07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	719	2	N	12					62
							13	9									

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 262685 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6382 - 6387

02	924	N	788	-0-	-136	-0-	103	1	685	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	937	-0-	-210	-0-	128	1	809	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	908	-0-	-232	-0-	84	1	824	2	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	79	1	939	2	N	-0-					-0-
06	900	N	859	-0-	-41	-0-	68	1	791	2	N	-0-					-0-
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	91	1	947	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388

02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) 72909 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 118042 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9324 - 9356

02	168 N	87	-0-	-81	-0-	87 2	N	-0-		28
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		28
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		28
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		28
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		28
07	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2	N	-0-		28

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217858 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9288

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESTWICK (LEWISVILLE) 73053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BELL METZ WELL #: 1 RRCID -> 281174 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5832 - 6278

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

RACHUI (COTTON VALLEY LIME) 74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
CARR RESOURCES, INC. 135180
RACHUI, VERNA ET AL WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

02	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
03	2914 #	2712	-0-	-202	-0-	2712 2	N	-0-		-0-
04	6150	3604	-0-	-2546	-0-	3604 2	N	-0-		-0-
05	6355	3622	-0-	-2733	-0-	3622 2	N	-0-		-0-
06	6150	2259	-0-	-3891	-0-	2259 2	N	-0-		-0-
07	3720 #	2185	-0-	-1535	-0-	2185 2	N	-0-		-0-

RED LAKE (RODESSA 8300) 75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
SHILOH WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6866	2	24	9	N	22					163
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7173	2	29	9	N	26					189
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7218	2	22	9	N	20					209
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7378	2	24	9	N	22					231
06	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7052	2	20	9	N	18	181	1			68
*07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7141	2	15	9	N	14					82

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RED LAKE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

02	2016	N	1806	-0-	-210	-0-	1799	2	7	9	N	6					81
03	2294	N	1999	-0-	-295	-0-	1987	2	12	9	N	11					92
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2150	2	9	9	N	8					100
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2286	2	8	9	N	7					107
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2153	2	3	9	N	3					110
07	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2108	2	10	9	N	9					119

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BURGHER "A" WELL #: 3 RRCID -> 176465 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8223 - 8279

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 282331 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8210 - 8225

02	3304	X	1044	-0-	-2260	-0-	1044	2			N	-0-					101
03	3069	X	834	-0-	-2235	-0-	832	2	2	9	N	2					103
04	2370	X	519	-0-	-1851	-0-	519	2			N	-0-					103
05	1271	X	378	-0-	-893	-0-	378	2			N	-0-					103
06	1620	X	3	-0-	-1617	-0-	3	2			N	-0-					103
*07	1147	X	453	-0-	-694	-0-	443	2	10	9	N	9					112

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE) 75305 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
BALL, P. D. C. EST. WELL #: 2A RRCID -> 038361 COMPL. DATE 02/20/1966 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4536 - 4546

02	1008	N	763	-0-	-245	-0-	763	2			N	-0-					7
03	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	2			N	-0-					7
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					7
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					7
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BALL, P. D. C. EST. WELL #: 1 RRCID -> 273060 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4564 - 4573

02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
*06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED LAKE (TRAVIS PEAK) 75305 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MCADAMS "B" WELL #: 4U RRCID -> 233228 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 9946 - 10179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED LAKE (WOODBINE) 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
BRACKENS WELL #: 1 RRCID -> 225552 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 4918 - 4948

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

REEDER, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 221011 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6457 - 6472

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			257

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
COLDIRON WELL #: 2 RRCID -> 221069 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6486 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					178
03	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					178
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					178

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 221073 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6550 - 6460

02	280 #	162	-0-	-118	-0-	108	2	54	9	N	49	114	1			97
03	248 #	170	-0-	-78	-0-	135	2	35	9	N	32					129
04	210 #	190	-0-	-20	-0-	168	2	22	9	N	20					149
05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	188	2	113	9	N	103	168	1			84
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	169	2	52	9	N	47					131
*07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	156	2	62	9	N	56	121	1			66

MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460

02	2744 #	2174	-0-	-570	-0-	2116	2	58	9	N	53					184
03	3038 #	2681	-0-	-357	-0-	2611	2	70	9	N	64	120	1			128
04	2580 #	1896	-0-	-684	-0-	1896	2			N	-0-					128
05	2604 #	1420	-0-	-1184	-0-	1417	2	3	9	N	3					131
06	2580 #	2520	-0-	-60	-0-	2520	2			N	-0-					131
07	2666 #	2084	-0-	-582	-0-	2084	2			N	-0-					131

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447

02	2638 R	2638	-0-	-0-	-0-	2586	2	52	9	N	47	102	1			359
03	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					359
04	2954 R	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					359
05	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2886	2	17	9	N	15					374
06	1923 R	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-	121	1			253
*07	2095 R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					253

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2015

SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

02	2492 #	2327	-0-	-165	-0-	2297	2	30	9	N	27	72	1			140
03	2759 #	2275	-0-	-484	-0-	2275	2			N	-0-					140
04	2670 #	2540	-0-	-130	-0-	2540	2			N	-0-					140
05	2666 #	2203	-0-	-463	-0-	2181	2	22	9	N	20	74	1			86
06	2580 #	2214	-0-	-366	-0-	2214	2			N	-0-					86
07	2635 #	2407	-0-	-228	-0-	2407	2			N	-0-					86

ALLBRITTON WELL #: RRCID -> 230049 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6412 - 6417

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 230760 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

CASEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 232118 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6468 - 6483

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

XTO ENERGY INC. 945936
DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					38
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					38
04	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					38
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					38
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					38
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					38

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

02	56 #	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	2	N	-0-					69
03	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					69
04	60 #	64	-0-	4	-0-	4	1	60	2	N	-0-					69
05	115 R	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					69
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					69
*07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					69

DOT CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433

02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					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
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
GLENN, IVA WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742

02	DLQ G-10	12	-0-	12	540	12	2		Y	-0-			27
03	DLQ G-10	5	-0-	5	545	5	2		Y	-0-			27
04	DLQ G-10	2	-0-	2	547	2	2		Y	-0-			27
05	DLQ G-10	2	-0-	2	549	2	2		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	2	-0-	2	551	2	2		Y	-0-			27
07	DLQ G-10	2	-0-	2	553	2	2		Y	-0-			27

ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
HARRIS, B.R. WELL #: 1 RRCID -> 146788 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5642 - 5656

02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

HARRIS, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 154858 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5656 - 5666

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

HARRINGTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 164240 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5702 - 5709

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

HARRINGTON, N. G. WELL #: 1 RRCID -> 174209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	2					62
							2	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					62
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					62

TEXAS ROYALTY CORP. 847991

DALE GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 131904 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9

DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5626 - 5637

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	Y	7					18
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	536	2	9	9	Y	8					26
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	487	2	6	9	Y	5	27	1			4
05	713	N	271	-0-	-442	-0-	269	2	2	9	Y	2					6
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	267	2	2	9	Y	2					8
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	458	2	1	9	Y	1					9

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5708 - 5720

02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					12
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					18
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	316	2	4	9	Y	4	17	1			5
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	163	2	1	9	Y	1					6
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	177	2	1	9	Y	1					7
*07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					10

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5806

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					5
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	206	2	6	9	Y	5					10
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	2	1	9	Y	1	10	1			1
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	146	2	2	9	Y	2					3
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	137	2	2	9	Y	2					5
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5

EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					9
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			Y	-0-					9
04	270	N	332	-0-	62	-0-	313	2	19	9	Y	17	17	1			9
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	2			Y	-0-					9
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					9
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9

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
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	Y	1					43
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					44
04	90	N	115	-0-	25	-0-	108	2	7	9	Y	6	6	1			44
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					44
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	44	2	1	9	Y	1					45
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-					45

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	Y	13					34
03	1209	N	876	-0-	-333	-0-	866	2	10	9	Y	9					43
04	1200	N	898	-0-	-302	-0-	881	2	17	9	Y	15	48	1			10
05	1240	N	398	-0-	-842	-0-	396	2	2	9	Y	2					12
06	840	N	274	-0-	-566	-0-	274	2			Y	-0-					12
07	930	N	336	-0-	-594	-0-	336	2			Y	-0-					12

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502	2	8	9	N	7					64
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	577	2	6	9	N	5					69
04	360	N	695	-0-	335	-0-	686	2	9	9	N	8					77
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	526	2	6	9	N	5					82
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					82
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5					87

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					9
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	254	2	4	9	Y	4					13
04	360	N	216	-0-	-144	-0-	215	2	1	9	Y	1	12	1			2
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	126	2	1	9	Y	1					3
06	240	N	76	-0-	-164	-0-	76	2			Y	-0-					3
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	190	2	2	9	Y	2					5

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	1					21
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	Y	1					22
04	60	N	136	-0-	76	-0-	135	2	1	9	Y	1	7	1			16
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					17
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1					18
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					19

NORCOM WELL #: 1 RRCID -> 246811 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786

02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1482	2	3	9	N	3					146
03	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	1276	2	2	9	N	2					148
04	1650	N	1179	-0-	-471	-0-	1170	2	9	9	N	8					156
05	1643	N	649	-0-	-994	-0-	648	2	1	9	N	1					157
06	1230	N	354	-0-	-876	-0-	353	2	1	9	N	1					158
07	1209	N	407	-0-	-802	-0-	405	2	2	9	N	2					160

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WEBB, MARY ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 250597 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. 426984
CADENHEAD, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 045424 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31

CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

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
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	N	1					166
							1	9									
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	7	1	220	3	N	-0-					166
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	1					167
							1	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	3	N	-0-					167
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					167
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	10	1	287	3	N	-0-					167

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
CADENHEAD "C" WELL #: 1 RRCID -> 217078 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5788 - 5791

02	308	N	278	-0-	-30	-0-	27	1	229	2	N	20					72
							22	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	N	35					107
							39	9									
04	330	N	445	-0-	115	-0-	27	1	368	2	N	45					152
							50	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	N	47					199
							52	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	21	160	1			60
							23	9									
*07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	30					90
							33	9									

COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 218230 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5737 - 5741

02	532	N	384	-0-	-148	-0-	39	1	337	2	N	7					168
							8	9									
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	3					171
							3	9									
04	480	N	629	-0-	149	-0-	42	1	579	2	N	7					178
							8	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	N	3					181
							3	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	653	2	N	5					186
							6	9									
*07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	N	5					191
							6	9									

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	11 N	12	-0-	1	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			17												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27

COLDIRON GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 141634 COMPL. DATE 05/31/1992 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5674 - 5690

02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
HARCROW, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 031479 COMPL. DATE 05/26/1963 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5759 - 5767

02	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	10	1	278	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	9	1	272	3	N	-0-				-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	12	1	368	3	N	-0-				-0-
05	248 N	182	-0-	-66	B	-0-	5	1	177	3	N	-0-				-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	10	1	259	3	N	-0-				-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	9	1	244	3	N	-0-				-0-

LEVINE, SAM, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032589 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5708 - 5720

02	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	38	1	1020	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	28	1	932	3	N	-0-				-0-
04	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	31	1	944	3	N	-0-				-0-
05	899 N	759	-0-	-140	B	-0-	21	1	738	3	N	-0-				-0-
06	1164 N	1164	-0-	-0-	B	-0-	44	1	1120	3	N	-0-				-0-
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	B	-0-	36	1	1018	3	N	-0-				-0-

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 033616 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	88	-0-	-164 B	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	2	1	73	3	N	-0-			-0-
04	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	2	1	60	3	N	-0-			-0-
05	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	4	1	154	3	N	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	9	1	238	3	N	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	9	1	244	3	N	-0-			-0-

SHOWS, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 034303 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715

02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	3	1	81	3	N	-0-			-0-
04	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	3	1	82	3	N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
07	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	3	1	75	3	N	-0-			-0-

VERCHER, O. D. WELL #: 1 RRCID -> 036682 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799

02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	6	1	172	3	N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	4	1	143	3	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	6	1	169	3	N	-0-			-0-
*07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	8	1	223	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 045615 COMPL. DATE 12/22/1968 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681

02	1176 N	1120	-0-	-56 B	-0-	41	1	1077	3	N	2			139
						2	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1612 N	1185	-0-	-427 B	-0-	40	1	1139	3	N	5			144
						6	9							
04	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	45	1	1344	3	N	6			150
						7	9							
05	1240 N	771	-0-	-469 B	-0-	21	1	747	3	N	3			153
						3	9							
06	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	33	1	866	3	N	4			157
						4	9							
07	1457 N	1061	-0-	-396 B	-0-	36	1	1023	3	N	2			159
						2	9							

BROWN, HENRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 061296 COMPL. DATE 12/01/1974 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767

02	672 N	617	-0-	-55 B	-0-	22	1	595	3	N	-0-			271
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	32	1	928	3	N	-0-			271
04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	23	1	686	3	N	-0-	190	1	81
05	682 N	612	-0-	-70 B	-0-	17	1	595	3	N	-0-			81
06	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	20	1	529	3	N	-0-			81
07	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	21	1	586	3	N	-0-			81

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	14	1	365	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	14	1	412	3	N	-0-			-0-
04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	12	1	348	3	N	-0-			-0-
05	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	7	1	263	3	N	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	266	3	N	-0-			-0-
*07	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	14	1	399	3	N	-0-			-0-

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	3	1	79	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	3	1	83	3	N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	3	1	86	3	N	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	2	1	65	3	N	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	3	1	67	3	N	-0-			-0-
*07	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	3	1	78	3	N	-0-			-0-

PORTER, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 069894 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	6	1	158	3	N	-0-			63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	6	1	180	3	N	-0-			63
04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	7	1	220	3	N	-0-			63
05	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			63
06	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	6	1	161	6	N	-0-			63
07	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	7	1	193	3	N	-0-			63

JONES, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 070205 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	2	1	70	3	N	-0-			58
04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	4	1	138	3	N	-0-			58
05	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	3	1	116	3	N	-0-			58
06	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	6	1	170	3	N	-0-			58
07	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-			58

HARCROW, T. E. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 074763 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	11	1	308	3	N	-0-			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	12	1	355	3	N	-0-			93
04	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	11	1	315	3	N	-0-			93
05	341 N	210	-0-	-131 B	-0-	6	1	204	3	N	-0-			93
06	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	11	1	283	3	N	-0-			93
*07	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	13	1	352	3	N	-0-			93

ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	28	1	738	3	N	-0-			192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	25	1	739	3	N	-0-			192
04	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	26	1	784	3	N	-0-			192
05	837 N	707	-0-	-130 B	-0-	20	1	687	3	N	-0-			192
06	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	22	1	568	3	N	-0-			192
07	837 N	640	-0-	-197 B	-0-	22	1	618	3	N	-0-			192

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				126

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	5	1	146	3	N	-0-				50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	7	1	210	3	N	1				51
							1	9								
04	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	7	1	200	3	N	-0-				51
05	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	4	1	142	3	N	1				52
							1	9								
06	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	7	1	192	3	N	4				56
							4	9								
*07	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	8	1	216	3	N	-0-				56

LEVINE, SAM WELL #: 2 RRCID -> 088771 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	29	1	767	3	N	4				72
							4	9								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1308	-0-	-25	B	-0-	44	1	1261	3	N	3				75
							3	9								
04	1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	41	1	1233	3	N	1				76
							1	9								
05	899 N	858	-0-	-41	B	-0-	24	1	834	3	N	-0-				76
06	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	31	1	821	3	N	-0-				76
07	1333 N	895	-0-	-438	B	-0-	31	1	864	3	N	-0-				76

C.L.CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 091548 COMPL. DATE 11/09/1980 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5777 - 5783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	7	1	188	3	N	-0-				160
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	8	1	249	3	N	-0-				160
04	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	9	1	277	3	N	-0-				160
05	217 N	171	-0-	-46	B	-0-	5	1	165	3	N	1				161
							1	9								
06	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	9	1	222	3	N	-0-				161
*07	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	11	1	310	3	N	-0-				161

ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	22	1	574	3	N	-0-				155
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	806 N	650	-0-	-156	B	-0-	21	1	629	3	N	-0-				155
04	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	27	1	796	3	N	-0-				155
05	651 N	482	-0-	-169	B	-0-	13	1	465	3	N	4				159
							4	9								
06	851 N	851	-0-	-0-	B	-0-	31	1	820	3	N	-0-				159
07	837 N	754	-0-	-83	B	-0-	26	1	728	3	N	-0-				159

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
02	308	N	271	-0-	-37 B	-0-	9	1	253	3	N	8					124
							9	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	208	-0-	-71 B	-0-	7	1	195	3	N	5					129
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	9	1	268	3	N	7					136
							8	9									
05	310	N	214	-0-	-96 B	-0-	6	1	195	3	N	12					148
							13	9									
06	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	10	1	263	3	N	3					151
							3	9									
07	310	N	276	-0-	-34 B	-0-	9	1	261	3	N	5					156
							6	9									

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					60

ALLBRITTON, E.R. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198726 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5632 - 5638

02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	49	1	1183	3	N	-0-					130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	47	1	1368	3	N	-0-					130
04	1140	N	1096	-0-	-44 B	-0-	35	1	1061	3	N	-0-					130
05	1333	N	940	-0-	-393 B	-0-	26	1	914	3	N	-0-					130
06	1290	N	1066	-0-	-224 B	-0-	39	1	1027	3	N	-0-					130
07	1147	N	1118	-0-	-29 B	-0-	38	1	1080	3	N	-0-					130

HARCROW, T.E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 217878 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5715 - 5724

02	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	3	1	88	3	N	-0-					142
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	5	1	140	3	N	-0-					142
04	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	4	1	128	3	N	-0-					142
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	3	1	94	3	N	-0-					142
06	150	N	120	-0-	-30 B	-0-	4	1	116	3	N	-0-					142
*07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	5	1	134	3	N	-0-					142

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

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171815 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 7297 - 7304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200853 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 7319 - 7324

02	1484	N	1225	-0-	-259	-0-	1216	2	9	9	N	8				160
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1453	2	1	9	N	1	132	1		29
04	1200	N	1327	-0-	127	-0-	1327	2			N	-0-				29
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-				29
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-				29
*07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-				29

RUBY MIDDLETON GU WELL #: 5 RRCID -> 216736 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7340 - 7344

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-				30
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-				30
04	780	N	1016	-0-	236	-0-	1016	2			N	-0-				30
05	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-				30
06	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			N	-0-				30
07	1054	N	365	-0-	-689	-0-	365	2			N	-0-				30

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	2			N	-0-				37
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				37
04	810	N	844	-0-	34	-0-	844	2			N	-0-				37
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				37
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				37
*07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				37

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					41
03	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					41
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					41
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					41
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					41
*07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					41

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 158196 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8243 - 8648

02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					68
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					68
04	3450 X	3992	-0-	542	-0-	3992	2			N	-0-					68
05	3937 X	1313	-0-	-2624	-0-	1313	2			N	-0-					68
06	3810 X	1999	-0-	-1811	-0-	1999	2			N	-0-					68
07	3937 X	2014	-0-	-1923	-0-	2014	2			N	-0-					68

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					69
03	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					69
04	3060 X	6957	-0-	3897	-0-	6957	2			N	-0-					69
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					69
06	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6778	2	23	9	N	21					90
*07	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	2			N	-0-					90

SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					20
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					20
04	30 N	72	-0-	42	-0-	72	2			N	-0-					20
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					20
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					20

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD, C. N. WELL #: 3 RRCID -> 205617 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9306 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 6 RRCID -> 209787 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 11367 PERF. 8404 - 8408

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD, C. N. WELL #: 2 RRCID -> 223247 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8209 - 8331

02	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6106	2	40	9	N	36	191	1			42
03	6417 X	5876	-0-	-541	-0-	5830	2	46	9	N	42					84
04	6210 X	5564	-0-	-646	-0-	5404	2	160	9	N	145					229
05	6541 X	5978	-0-	-563	-0-	5938	2	40	9	N	36	188	1			77
06	6330 X	5564	-0-	-766	-0-	5452	2	112	9	N	102					179
07	6541 X	5622	-0-	-919	-0-	5622	2			N	-0-					179

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 N/A TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8188 - 8202

02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	Y	3					90
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					90
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					91
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	560	2	10	9	Y	9	81	1			19
06	510 N	437	-0-	-73	-0-	433	2	4	9	Y	4	20	1			3
07	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2			Y	-0-					3

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243043 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. N/A

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER) 75766 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WALLACE, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 136087 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12898 - 12927

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) 75766 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOPKINS
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STINSON, RAYFORD F. WELL #: 2 RRCID -> 162953 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12870 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STINSON, RAYFORD F. WELL #: 3 RRCID -> 171056 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2128	N	1919	-0-	-209	-0-	1867	2	52	9	N	47	192	1		104
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2349	2	84	9	N	76				180
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1823	2	52	9	N	47				227
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2296	2	57	9	N	52				279
06	2340	N	1979	-0-	-361	-0-	1948	2	31	9	N	28	182	1		125
*07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2273	2	50	9	N	45				170

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

02	1891	N	1268	-0-	-623	-0-	1260	2	8	9	Y	7				231
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	1533	2	36	9	Y	33	169	1		95
04	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	1477	2	39	9	Y	35				130
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1455	2	39	9	Y	35				165
06	1530	N	760	-0-	-770	-0-	748	2	12	9	Y	11				176
*07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1810	2	33	9	Y	30				206

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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	2360	2	42	9	N	38				185
03	2728	N	2412	-0-	-316	-0-	2390	2	22	9	N	20				205
04	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2447	2	17	9	N	15				220
05	2666	N	2488	-0-	-178	-0-	2447	2	41	9	N	37	187	1		70
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2667	2	35	9	N	32				102
*07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2671	2	41	9	N	37				139

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND) //CONT.// 76889 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANSON UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 119230 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7297 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
TEXAS ROYALTY CORP. 847991
DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COLEMAN, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 118808 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7108 - 7159

02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018 - P/A 04/18/18

HANSON WELL #: 2 RRCID -> 138819 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROUND PRAIRIE (CVL) 78553 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SEALE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095187 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HULAN, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 098837 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916

02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	87	1			-0-
03	527	N	191	-0-	-336	-0-	174	2	17	9	N	15					15
04	510	N	66	-0-	-444	-0-	66	2			N	-0-					15
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					15
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

02	2016	N	-0-	-0-	-2016	-0-					N	79	186	1			52
03	2232	N	2037	-0-	-195	-0-	471	1	1481	2	N	77					129
							85	9									
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	499	1	1297	2	N	127	179	1			77
							140	9									
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	461	1	1155	2	N	35					112
							39	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	601	1	1880	2	N	120	186	1			46
							132	9									
*07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	518	1	1422	2	N	85					131
							94	9									

INMON, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 227284 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10465 - 10693

02	1568	N	130	-0-	-1438	-0-	29	1	73	2	N	25					241
							28	9									
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	530	1	1666	2	N	95	179	1			157
							105	9									
04	1650	N	1292	-0-	-358	-0-	343	1	892	2	N	52					209
							57	9									
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	484	1	1213	2	N	109	184	1			134
							120	9									
06	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	351	1	1096	2	N	85					219
							94	9									
*07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	342	1	939	2	N	63	173	1			109
							69	9									

HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005

02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					269
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					269
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					269
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	187	1			84
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					84
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					84

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
CL&F OPERATING LLC //CONT.// 154789
HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	852	1	2073	2	N	58					117
							64	9									
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	519	1	1633	2	N	65					182
							72	9									
04	2490	X	1897	-0-	-593	-0-	512	1	1333	2	N	47	173	1			56
							52	9									
05	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	554	1	1388	2	N	49					105
							54	9									
06	3210	X	2007	-0-	-1203	-0-	473	1	1479	2	N	50					155
							55	9									
07	3317	X	1999	-0-	-1318	-0-	520	1	1429	2	N	45	180	1			20
							50	9									

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
IRVINE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 187419 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10568 - 10628

02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	2	N	-0-					346
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	252	1	1144	2	N	-0-					346
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	989	2	N	-0-					346
05	1860	N	927	-0-	-933	-0-	167	1	760	2	N	-0-					346
06	1350	N	759	-0-	-591	-0-	137	1	622	2	N	-0-					346
07	1240	N	410	-0-	-830	-0-	74	1	336	2	N	-0-					346

IRVINE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 211217 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10484 - 10634

02	2184	N	541	-0-	-1643	-0-	533	2	8	9	N	7					157
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1344	2	9	9	N	8					165
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1244	2	3	9	N	3					168
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1012	2	4	9	N	4					172
06	1320	N	471	-0-	-849	-0-	470	2	1	9	N	1					173
07	1302	N	421	-0-	-881	-0-	415	2	6	9	N	5					178

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

02	2520	X	1989	-0-	-531	-0-	1946	2	43	9	N	39					160
03	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	2231	2	36	9	N	33					193
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2714	2	79	9	N	72	182	1			83
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2651	2	100	9	N	91					174
06	3000	N	3158	-0-	158	158	3104	2	54	9	N	49					223
07	2883	N	2464	-0-	-419	-0-	2423	2	41	9	N	37	177	1			83

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

02	252	N	166	-0-	-86	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	9	1	91	2	N	-0-					-0-
06	180	N	82	-0-	-98	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
07	217	N	78	-0-	-139	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-

RURAL SHADE, S. (RODESSA) 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC 781945
J.D. KILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 276152 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7331 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	2165	-0-	-439	-0-	355	1	1720	2	N	82	27	1			118
						90	9									
03	2883 X	2420	-0-	-463	-0-	462	1	1889	2	N	63	119	1			62
						69	9									
04	2610 X	2227	-0-	-383	-0-	338	1	1832	2	N	52	82	1			32
						57	9									
05	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	342	1	1868	2	N	59	24	1			67
						65	9									
06	2340 X	2111	-0-	-229	-0-	319	1	1727	2	N	59	75	1			51
						65	9									
07	2418 X	2073	-0-	-345	-0-	382	1	1637	2	N	49	28	1			72
						54	9									

KILCREASE-BOWLES WELL #: 1 RRCID -> 276153 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7387 - 7396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	557	1	3533	2	N	258	219	1			69
						284	9									
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	656	1	3969	2	N	252	235	1			86
						277	9									
04	4710 X	4553	-0-	-157	-0-	579	1	3725	2	N	226	246	1			66
						249	9									
05	4867 X	4778	-0-	-89	-0-	613	1	3876	2	N	263	171	1			158
						289	9									
06	4740 X	4429	-0-	-311	-0-	575	1	3626	2	N	207	282	1			83
						228	9									
07	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	582	1	3434	2	N	210	172	1			121
						231	9									

MARGIE SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 277130 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2352 X	1691	-0-	-661	-0-	507	1	1083	2	N	92	106	1			74
						101	9									
03	2294 X	1781	-0-	-513	-0-	521	1	1192	2	N	62	83	1			53
						68	9									
04	2130 X	1730	-0-	-400	-0-	529	1	1124	2	N	70	85	1			38
						77	9									
05	1860 X	1578	-0-	-282	-0-	481	1	1038	2	N	54	57	1			35
						59	9									
06	1800 X	1425	-0-	-375	-0-	327	1	1048	2	N	45	2	1			78
						50	9									
07	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	566	1	1240	2	N	47	78	1			47
						52	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279352 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596 X	994	-0-	-602	-0-	259	1	668	2	N	61	105	1			52
						67	9									
03	1612 X	261	-0-	-1351	-0-	60	1	173	2	N	25	42	1			35
						28	9									
04	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	500	1	1430	2	N	90	11	1			114
						99	9									
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	590	1	1831	2	N	109	119	1			104
						120	9									
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	489	1	1445	2	N	150	145	1			109
						165	9									
07	2108 X	1940	-0-	-168	-0-	552	1	1259	2	N	117	162	1			64
						129	9									

RURAL SHADE, S. (RODESSA) //CONT.// 78957 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO
SILVER TUSK OPERATING CO. LLC //CONT.// 781945
KILCREASE-BOWLES WELL #: 2 RRCID -> 279614 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7370 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 279617 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329

02	5852 X	4950	-0-	-902	-0-	908	1	3832	2	N	191	128	1			152
						210	9									
03	6479 X	5632	-0-	-847	-0-	1090	1	4337	2	N	186	243	1			95
						205	9									
04	5940 X	5179	-0-	-761	-0-	981	1	3999	2	N	181	148	1			128
						199	9									
05	5487 X	4667	-0-	-820	-0-	854	1	3660	2	N	139	142	1			125
						153	9									
06	5460 X	5041	-0-	-419	-0-	910	1	3966	2	N	150	199	1			76
						165	9									
07	5642 X	4867	-0-	-775	-0-	956	1	3754	2	N	143	144	1			75
						157	9									

SILVER TUSK JONES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280401 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7339 - 7343

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					381
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					393
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					394
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					395
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					406
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					407

SAND TRAP (JAMES LIME) 80541 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
STRINGFIELD, TOMMYE WELL #: 1 RRCID -> 123556 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10321 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	6076	1	14015	3	N	2					217
							2	9									
*09	24975	X	24975	-0-	-0-	-0-	7044	1	17925	3	N	5					222
							6	9									
*10	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	7423	1	19143	3	N	48					270
							53	9									
*11	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	7323	1	16003	3	N	48	173	1			145
							53	9									
*12	31045	X	31045	-0-	-0-	-0-	9962	1	21015	3	N	62					207
							68	9									
*01	37343	X	37343	-0-	-0-	-0-	12753	1	24488	3	N	93					300
							102	9									
*02	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	13154	1	21949	3	N	85					385
							94	9									
*03	37706	X	37706	-0-	-0-	-0-	13223	1	24380	3	N	94	349	1			130
							103	9									
*04	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	14491	1	23908	3	N	38					168
							42	9									
*05	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	12505	1	24414	3	N	55					223
							61	9									
*06	28795	X	28795	-0-	-0-	-0-	10551	1	18203	3	N	37					260
							41	9									
*07	38777	X	38777	-0-	-0-	-0-	14890	1	23867	3	N	18					278
							20	9									

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124987 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10464 - 10574

*08	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	3973	1	9162	3	N	-0-					310
*09	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4858	1	12363	3	N	-0-					310
*10	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	5046	1	13013	3	N	-0-					310
*11	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	5458	1	11927	3	N	25	178	1			157
							28	9									
*12	23752	X	23752	-0-	-0-	-0-	7624	1	16084	3	N	40					197
							44	9									
*01	26194	X	26194	-0-	-0-	-0-	8970	1	17223	3	N	1					198
							1	9									
*02	22887	X	22887	-0-	-0-	-0-	8569	1	14296	3	N	20					218
							22	9									
*03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	7778	1	14342	3	N	24					242
							26	9									
*04	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	5352	1	8830	3	N	1					243
							1	9									
*05	25447	X	25447	-0-	-0-	-0-	8613	1	16815	3	N	17					260
							19	9									
*06	21640	X	21640	-0-	-0-	-0-	7940	1	13700	3	N	-0-					260
*07	25460	X	25460	-0-	-0-	-0-	9781	1	15679	3	N	-0-					260

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

02	840	N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	949	-0-	-756	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	577	-0-	-593	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-					-0-
*07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COVEY PARK OPERATING LLC //CONT.// 182847
MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	10818 X	10818	-0-	-0-	-0-	10817	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	12071	2			N	-0-					-0-
04	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	10509 X	10237	-0-	-272	-0-	10236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	10170 X	9068	-0-	-1102	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
07	10509 X	8672	-0-	-1837	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196308 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 14471 PERF.13052 - 13625

02	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	81	1	3352	2	N	-0-					-0-
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	84	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	77	1	3557	2	N	-0-					-0-
05	3658 X	3606	-0-	-52	-0-	79	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	80	1	3468	2	N	-0-					-0-
07	3658 X	3476	-0-	-182	-0-	79	1	3397	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197644 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14156 PERF.13678 - 13863

02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	207	1	8534	2	N	-0-					-0-
03	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	285	1	12652	2	N	-0-					-0-
04	4680 X	3288	-0-	-1392	-0-	70	1	3218	2	N	-0-					-0-
05	4836 X	2431	-0-	-2405	-0-	53	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	4680 X	1840	-0-	-2840	-0-	42	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	4836 X	4504	-0-	-332	-0-	103	1	4401	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 200195 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13155 - 13669

02	1288 X	11	-0-	-1277	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	1426 X	9	-0-	-1417	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	780 X	7	-0-	-773	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	589 X	14	-0-	-575	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

02	42952 X	34136	-0-	-8816	-0-	808	1	33328	2	N	-0-					-0-
03	47554 X	44660	-0-	-2894	-0-	983	1	43677	2	N	-0-					-0-
04	46460 X	46460	-0-	-0-	-0-	987	1	45473	2	N	-0-					-0-
05	41447 X	38802	-0-	-2645	-0-	851	1	37951	2	N	-0-					-0-
06	43230 X	40706	-0-	-2524	-0-	919	1	39787	2	N	-0-					-0-
07	48019 X	5675	-0-	-42344	-0-	129	1	5546	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	446	-0-	-590	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-
03	961	X	484	-0-	-477	-0-	11	1	473	2	N	-0-					-0-
04	930	X	504	-0-	-426	-0-	11	1	493	2	N	-0-					-0-
05	837	X	482	-0-	-355	-0-	11	1	471	2	N	-0-					-0-
06	810	X	549	-0-	-261	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
*07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	13	1	573	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

02	59217	X	59217	-0-	-0-	-0-	1401	1	57816	2	N	-0-					-0-
03	59684	X	59684	-0-	-0-	-0-	1313	1	58371	2	N	-0-					-0-
04	54205	X	54205	-0-	-0-	-0-	1152	1	53053	2	N	-0-					-0-
05	61571	X	61571	-0-	-0-	-0-	1351	1	60220	2	N	-0-					-0-
06	56297	X	56297	-0-	-0-	-0-	1271	1	55026	2	N	-0-					-0-
*07	53281	X	53281	-0-	-0-	-0-	1214	1	52066	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209019 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13892 - 13963

02	1288	X	624	-0-	-664	-0-	15	1	609	2	N	-0-					-0-
03	496	X	468	-0-	-28	-0-	10	1	458	2	N	-0-					-0-
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	14	1	660	2	N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	18	1	775	2	N	-0-					-0-
*07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	714	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209257 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14624 - 14932

02	19628	X	12736	-0-	-6892	-0-	301	1	12435	2	N	-0-					-0-
03	21731	X	18679	-0-	-3052	-0-	411	1	18268	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	18387	-0-	-2643	-0-	391	1	17996	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18304	-0-	-1629	-0-	402	1	17902	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	10428	-0-	-7662	-0-	235	1	10193	2	N	-0-					-0-
07	19003	X	12868	-0-	-6135	-0-	293	1	12575	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 209658 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14654 - 14728

02	18228	X	11378	-0-	-6850	-0-	269	1	11109	2	N	-0-					-0-
03	20181	X	10222	-0-	-9959	-0-	225	1	9997	2	N	-0-					-0-
04	19410	X	12264	-0-	-7146	-0-	261	1	12003	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	11692	-0-	-5234	-0-	257	1	11435	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10888	-0-	-1292	-0-	246	1	10642	2	N	-0-					-0-
07	12679	X	10706	-0-	-1973	-0-	244	1	10462	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/READ WELL #: 1 RRCID -> 211859 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411

02	43499	X	43499	-0-	-0-	-0-	1029	1	42470	2	N	-0-					-0-
03	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	977	1	43417	2	N	-0-					-0-
04	45575	X	45575	-0-	-0-	-0-	968	1	44607	2	N	-0-					-0-
05	46592	X	46592	-0-	-0-	-0-	1022	1	45570	2	N	-0-					-0-
06	43851	X	43851	-0-	-0-	-0-	990	1	42861	2	N	-0-					-0-
*07	58142	X	58142	-0-	-0-	-0-	1325	1	56817	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214143 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2771	-0-	-29	44	66	1	2705	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3447	-0-	347	391	76	1	3371	2	N	-0-			-0-
04	3988	X	3597	-0-	-391	-0-	76	1	3521	2	N	-0-			-0-
05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	82	1	3663	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	83	1	3607	2	N	-0-			-0-
*07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	88	1	3764	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214883 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683

02	17640	X	16045	-0-	-1595	-0-	380	1	15665	2	N	-0-			-0-
03	19530	X	17428	-0-	-2102	-0-	384	1	17044	2	N	-0-			-0-
04	18900	X	17939	-0-	-961	-0-	381	1	17558	2	N	-0-			-0-
05	18600	X	18050	-0-	-550	-0-	396	1	17654	2	N	-0-			-0-
06	17190	X	16985	-0-	-205	-0-	384	1	16601	2	N	-0-			-0-
07	18538	X	17171	-0-	-1367	-0-	391	1	16780	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214893 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14622 - 14628

02	8708	X	7629	-0-	-1079	-0-	181	1	7448	2	N	-0-			-0-
03	9920	X	9022	-0-	-898	-0-	199	1	8823	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	180	1	8293	2	N	-0-			-0-
05	9920	X	8781	-0-	-1139	-0-	193	1	8588	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	8492	-0-	-358	-0-	192	1	8300	2	N	-0-			-0-
07	9021	X	8322	-0-	-699	-0-	190	1	8132	2	N	-0-			-0-

TBAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216087 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 16075 PERF.14955 - 14997

02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-			-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216737 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13618 - 13650

02	420	N	411	-0-	-9	-0-	10	1	401	2	N	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	16	1	722	2	N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	555	2	N	-0-			-0-
06	450	N	176	-0-	-274	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
*07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 1 RRCID -> 216866 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14757 - 14764

02	58716	X	58259	-0-	-457	-0-	1379	1	56880	2	N	-0-			-0-
03	66379	X	66379	-0-	-0-	-0-	1461	1	64918	2	N	-0-			-0-
04	62910	X	61673	-0-	-1237	-0-	1310	1	60363	2	N	-0-			-0-
05	65007	X	62138	-0-	-2869	-0-	1363	1	60775	2	N	-0-			-0-
06	62910	X	59508	-0-	-3402	-0-	1344	1	58164	2	N	-0-			-0-
07	65007	X	59747	-0-	-5260	-0-	1362	1	58385	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217385 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13935 - 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
02	15624 X	12021	-0-	-3603	-0-	284	1	11737	2	N	-0-					-0-
03	13082 X	9334	-0-	-3748	-0-	205	1	9129	2	N	-0-					-0-
04	11670 X	8562	-0-	-3108	-0-	182	1	8380	2	N	-0-					-0-
05	13299 X	11380	-0-	-1919	-0-	250	1	11130	2	N	-0-					-0-
06	12870 X	5147	-0-	-7723	-0-	116	1	5031	2	N	-0-					-0-
07	13299 X	9037	-0-	-4262	-0-	206	1	8828	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217916 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14748 - 14774

02	26425 X	26425	-0-	-0-	-0-	625	1	25800	2	N	-0-					-0-
03	28737 X	28737	-0-	-0-	-0-	632	1	28105	2	N	-0-					-0-
04	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	558	1	25692	2	N	-0-					-0-
05	30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	665	1	29641	2	N	-0-					-0-
06	28163 X	28163	-0-	-0-	-0-	636	1	27527	2	N	-0-					-0-
*07	28348 X	28348	-0-	-0-	-0-	646	1	27702	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217946 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14894 - 14999

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218154 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15155 PERF.14530 - 14849

02	50708 X	43096	-0-	-7612	-0-	1020	1	42076	2	N	-0-					-0-
03	56141 X	50281	-0-	-5860	-0-	1106	1	49175	2	N	-0-					-0-
04	54330 X	49594	-0-	-4736	-0-	1054	1	48540	2	N	-0-					-0-
05	48949 X	48800	-0-	-149	-0-	1071	1	47729	2	N	-0-					-0-
06	49426 X	49426	-0-	-0-	-0-	1116	1	48310	2	N	-0-					-0-
07	51243 X	48736	-0-	-2507	-0-	1111	1	47624	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

T-BAR-X/R&H 290 WELL #: 1 RRCID -> 221009 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14867 - 14877

02	15624 X	15322	-0-	-302	-0-	363	1	14959	2	N	-0-					-0-
03	17298 X	17195	-0-	-103	-0-	378	1	16817	2	N	-0-					-0-
04	16740 X	16581	-0-	-159	-0-	352	1	16229	2	N	-0-					-0-
05	17298 X	17203	-0-	-95	-0-	377	1	16826	2	N	-0-					-0-
06	16650 X	16120	-0-	-530	-0-	364	1	15756	2	N	-0-					-0-
07	17205 X	15473	-0-	-1732	-0-	353	1	15120	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867

02	48048 X	39886	-0-	-8162	-0-	944	1	38942	2	N	-0-					-0-
03	58182 X	58182	-0-	-0-	-0-	1280	1	56902	2	N	-0-					-0-
04	57964 X	57964	-0-	-0-	-0-	1231	1	56733	2	N	-0-					-0-
05	59273 X	59273	-0-	-0-	-0-	1301	1	57972	2	N	-0-					-0-
06	56717 X	56717	-0-	-0-	-0-	1281	1	55436	2	N	-0-					-0-
07	59892 X	57801	-0-	-2091	-0-	1318	1	56483	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966

02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	43	1	1768	2	N	-0-					-0-
03	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	55	1	2434	2	N	-0-					-0-
04	835 X	835	-0-	-0-	-0-	18	1	817	2	N	-0-					-0-
05	2015 X	1703	-0-	-312	-0-	37	1	1666	2	N	-0-					-0-
06	2400 X	1826	-0-	-574	-0-	41	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1869	-0-	-611	-0-	43	1	1826	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227312 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789

02	12712 X	11893	-0-	-819	-0-	281	1	11612	2	N	-0-					-0-
03	12090 X	3729	-0-	-8361	-0-	82	1	3647	2	N	-0-					-0-
04	11700 X	3038	-0-	-8662	-0-	65	1	2973	2	N	-0-					-0-
05	13175 X	2887	-0-	-10288	-0-	63	1	2824	2	N	-0-					-0-
06	12750 X	3502	-0-	-9248	-0-	79	1	3423	2	N	-0-					-0-
07	13175 X	3382	-0-	-9793	-0-	77	1	3305	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228117 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016

02	14700 X	153	-0-	-14547	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
03	16275 X	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					-0-
04	15750 X	-0-	-0-	-15750	-0-					N	-0-					-0-
05	14973 X	3927	-0-	-11046	-0-	86	1	3841	2	N	-0-					-0-
06	15405 X	15405	-0-	-0-	-0-	348	1	15057	2	N	-0-					-0-
*07	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	316	1	13560	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 228119 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120

02	19572 X	6577	-0-	-12995	-0-	156	1	6421	2	N	-0-					-0-
03	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	145	1	6429	2	N	-0-					-0-
04	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	134	1	6178	2	N	-0-					-0-
05	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	134	1	5964	2	N	-0-					-0-
06	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	125	1	5390	2	N	-0-					-0-
*07	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	124	1	5310	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726

02	19096 X	16952	-0-	-2144	-0-	401	1	16551	2	N	-0-					-0-
03	21142 X	19248	-0-	-1894	-0-	424	1	18824	2	N	-0-					-0-
04	20460 X	16516	-0-	-3944	-0-	351	1	16165	2	N	-0-					-0-
05	19189 X	16467	-0-	-2722	-0-	361	1	16106	2	N	-0-					-0-
06	18630 X	15291	-0-	-3339	-0-	345	1	14946	2	N	-0-					-0-
07	19251 X	18575	-0-	-676	-0-	423	1	18152	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474

02	17416 X	15213	-0-	-2203	-0-	360	1	14853	2	N	-0-					-0-
03	19282 X	15170	-0-	-4112	-0-	334	1	14836	2	N	-0-					-0-
04	18660 X	13974	-0-	-4686	-0-	297	1	13677	2	N	-0-					-0-
05	16833 X	14711	-0-	-2122	-0-	323	1	14388	2	N	-0-					-0-
06	16290 X	13150	-0-	-3140	-0-	297	1	12853	2	N	-0-					-0-
07	16833 X	12161	-0-	-4672	-0-	277	1	11884	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9632	X	6605	-0-	-3027	-0-	156	1	6449	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	6531	-0-	-3110	-0-	144	1	6387	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	7329	-0-	-2001	-0-	156	1	7173	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	6009	-0-	-3508	-0-	132	1	5877	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8773	-0-	-437	-0-	198	1	8575	2	N	-0-					-0-
*07	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	216	1	9254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

T-BAR-X/READ WELL #: 2 RRCID -> 229870 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14828 - 15068

02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	42	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1215	-0-	-552	-0-	27	1	1188	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	636	-0-	-1074	-0-	14	1	622	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	978	-0-	-975	-0-	21	1	957	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	940	-0-	-950	-0-	21	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	783	-0-	-1170	-0-	18	1	765	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229871 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 14141 PERF.13386 - 13677

02	3276	X	2532	-0-	-744	-0-	60	1	2472	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3300	-0-	-327	-0-	73	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	1781	-0-	-1729	-0-	38	1	1743	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2561	-0-	-229	-0-	56	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1903	-0-	-1277	-0-	43	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	1439	-0-	-1847	-0-	33	1	1406	2	N	-0-					-0-

BR/TURNER WELL #: 1 RRCID -> 229919 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15048 - 15473

02	41922	X	41922	-0-	-0-	-0-	992	1	40930	2	N	-0-					-0-
03	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	1003	1	44595	2	N	-0-					-0-
04	44495	X	44495	-0-	-0-	-0-	945	1	43550	2	N	-0-					-0-
05	46192	X	46192	-0-	-0-	-0-	1014	1	45178	2	N	-0-					-0-
06	44255	X	44255	-0-	-0-	-0-	999	1	43256	2	N	-0-					-0-
*07	45810	X	45810	-0-	-0-	-0-	1044	1	44766	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 229921 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12890 - 12900

02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	271	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	381	1	7723	2	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	255	1	6004	2	N	-0-					-0-
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	295	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	253	1	4918	2	N	-0-					-0-
*07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	2	1	5543	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 229938 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12594 - 13844

02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	202	1	4097	2	N	-0-					-0-
04	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	419	1	9864	2	N	-0-					-0-
05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	436	1	9018	2	N	-0-					-0-
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	391	1	7622	2	N	-0-					-0-
*07	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	4	1	10927	2	N	-0-					-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
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	2	N	-0-			-0-
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	34	1	1497	2	N	-0-			-0-
04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	56	1	2600	2	N	-0-			-0-
05	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	62	1	2771	2	N	-0-			-0-
06	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	65	1	2812	2	N	-0-			-0-
*07	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	65	1	2771	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 230160 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12312 - 13075

02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-			-0-
03	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	80	1	1613	2	N	-0-			-0-
04	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-			-0-
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1397	2	N	-0-			-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	118	1	2305	2	N	-0-			-0-
*07	3100 N	3607	-0-	507	507	1	1	3606	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 2 RRCID -> 230441 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12521 - 12531

02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	109	1	4489	2	N	-0-			-0-
03	4743 X	3435	-0-	-1308	-0-	76	1	3359	2	N	-0-			-0-
04	4590 X	2793	-0-	-1797	-0-	59	1	2734	2	N	-0-			-0-
05	4743 X	2671	-0-	-2072	-0-	59	1	2612	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	2482	-0-	-2108	-0-	56	1	2426	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	2772	-0-	-1971	-0-	63	1	2709	2	N	-0-			-0-

BR\STEGALL WELL #: 3 RRCID -> 231230 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13381 - 13535

02	12404 X	11934	-0-	-470	-0-	282	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	13733 X	10691	-0-	-3042	-0-	235	1	10456	2	N	-0-			-0-
04	13290 X	9664	-0-	-3626	-0-	205	1	9459	2	N	-0-			-0-
05	13206 X	9	-0-	-13197	-0-	9	2			N	-0-			-0-
06	12780 X	7768	-0-	-5012	-0-	175	1	7593	2	N	-0-			-0-
07	13206 X	5250	-0-	-7956	-0-	120	1	5130	2	N	-0-			-0-

BR/SPILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231556 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13473 - 13952

02	2912 X	2682	-0-	-230	-0-	63	1	2619	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	2804	-0-	-420	-0-	62	1	2742	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	2222	-0-	-898	-0-	47	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	54	1	2422	2	N	-0-			-0-
06	2880 X	2294	-0-	-586	-0-	52	1	2242	2	N	-0-			-0-
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 3 RRCID -> 232018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13230 - 13239

02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	38	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	36	1	1583	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	1002	-0-	-618	-0-	21	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	39	1	1734	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	38	1	1642	2	N	-0-			-0-
*07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	2	N	-0-			-0-

BR\WALTS WELL #: 2 RRCID -> 232021 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13053 - 13469

02	2128 X	635	-0-	-1493	-0-	15	1	620	2	N	-0-			-0-
03	2356 X	445	-0-	-1911	-0-	10	1	435	2	N	-0-			-0-
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	92	1	4246	2	N	-0-			-0-
05	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	113	1	5020	2	N	-0-			-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	89	1	3845	2	N	-0-			-0-
*07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	137	1	5859	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 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
02	53479 X	53479	-0-	-0-	-0-	1266	1	52213	2	N	-0-			-0-
03	59762 X	59762	-0-	-0-	-0-	1315	1	58447	2	N	-0-			-0-
04	62638 X	62638	-0-	-0-	-0-	1331	1	61307	2	N	-0-			-0-
05	63722 X	63722	-0-	-0-	-0-	1398	1	62324	2	N	-0-			-0-
06	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	1383	1	59869	2	N	-0-			-0-
*07	61148 X	61148	-0-	-0-	-0-	1394	1	59754	2	N	-0-			-0-

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780

02	10752 X	9880	-0-	-872	-0-	234	1	9646	2	N	-0-			-0-
03	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	272	1	12095	2	N	-0-			-0-
04	10800 X	7527	-0-	-3273	-0-	160	1	7367	2	N	-0-			-0-
05	11160 X	736	-0-	-10424	-0-	16	1	720	2	N	-0-			-0-
06	11970 X	140	-0-	-11830	-0-	3	1	137	2	N	-0-			-0-
07	12369 X	608	-0-	-11761	-0-	14	1	594	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BR/FELDMAN WELL #: 1 RRCID -> 232462 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728

02	1316 X	869	-0-	-447	-0-	46	1	823	2	N	-0-			-0-
03	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	399	1	8084	2	N	-0-			-0-
04	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	156	1	3668	2	N	-0-			-0-
05	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	255	1	5281	2	N	-0-			-0-
06	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	306	1	5965	2	N	-0-			-0-
*07	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	3	1	7857	2	N	-0-			-0-

BR/WALTS WELL #: 1 RRCID -> 232474 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633

02	56 N	43	-0-	-13	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-			-0-

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233460 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788

02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	71	1	2943	2	N	-0-			-0-
03	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	71	1	3169	2	N	-0-			-0-
04	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	67	1	3100	2	N	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	71	1	3151	2	N	-0-			-0-
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	69	1	2983	2	N	-0-			-0-
*07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	71	1	3036	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 233590 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14470 PERF.12367 - 14272

02	2744 X	2139	-0-	-605	-0-	113	1	2026	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	122	1	2465	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2342	-0-	-598	-0-	95	1	2247	2	N	-0-			-0-
05	2976 X	2365	-0-	-611	-0-	109	1	2256	2	N	-0-			-0-
06	2610 X	2296	-0-	-314	-0-	112	1	2184	2	N	-0-			-0-
*07	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	1	1	2958	2	N	-0-			-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/RABE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233594 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15128 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	25	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	26	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	18	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	38	1	1679	2	N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1021	2	N	-0-					-0-
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	20	1	876	2	N	-0-					-0-

BR/DOOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233595 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 15391 PERF.14379 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	523	1	21592	2	N	-0-					-0-
03	30176	X	30176	-0-	-0-	-0-	664	1	29512	2	N	-0-					-0-
04	31049	X	31049	-0-	-0-	-0-	660	1	30389	2	N	-0-					-0-
05	29123	X	29123	-0-	-0-	-0-	639	1	28484	2	N	-0-					-0-
06	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	567	1	24551	2	N	-0-					-0-
*07	23893	X	23893	-0-	-0-	-0-	545	1	23347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BR/BOYD WELL #: 1 RRCID -> 234563 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13260 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	952	N	535	-0-	-417	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
03	558	N	512	-0-	-46	-0-	11	1	501	2	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	12	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589	N	127	-0-	-462	-0-	3	1	124	2	N	-0-					-0-
06	510	N	313	-0-	-197	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
*07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 235623 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12206 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	111	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	112	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	1865	-0-	-295	-0-	76	1	1789	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
06	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	106	1	2070	2	N	-0-					-0-
*07	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	2	1	5127	2	N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 235950 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12090 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	225	1	4025	2	N	-0-					-0-
03	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	310	1	6278	2	N	-0-					-0-
04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	250	1	5168	2	N	-0-					-0-
06	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	245	1	4780	2	N	-0-					-0-
*07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2	1	5761	2	N	-0-					-0-

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
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238301 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13410 - 13544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 1 RRCID -> 238305 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 16732 PERF.15173 - 16191

02	8988 X	5485	-0-	-3503	-0-	130	1	5355	2	N	-0-					-0-
03	10168 X	7758	-0-	-2410	-0-	171	1	7587	2	N	-0-					-0-
04	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	212	1	9763	2	N	-0-					-0-
05	10168 X	9154	-0-	-1014	-0-	201	1	8953	2	N	-0-					-0-
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	200	1	8657	2	N	-0-					-0-
07	10323 X	9278	-0-	-1045	-0-	211	1	9067	2	N	-0-					-0-

BR/GASSEN WELL #: 1 RRCID -> 238722 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12503 - 15684

02	868 X	668	-0-	-200	-0-	35	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1054 X	505	-0-	-549	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
04	1020 X	612	-0-	-408	-0-	25	1	587	2	N	-0-					-0-
05	1054 X	787	-0-	-267	-0-	36	1	751	2	N	-0-					-0-
06	860 X	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-
*07	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

BR PETTY WELL #: 1 RRCID -> 241377 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15170 PERF.14850 - 15051

02	12712 X	11606	-0-	-1106	-0-	275	1	11331	2	N	-0-					-0-
03	14074 X	12515	-0-	-1559	-0-	275	1	12240	2	N	-0-					-0-
04	13620 X	11797	-0-	-1823	-0-	251	1	11546	2	N	-0-					-0-
05	13299 X	12186	-0-	-1113	-0-	267	1	11919	2	N	-0-					-0-
06	12450 X	11839	-0-	-611	-0-	267	1	11572	2	N	-0-					-0-
07	12865 X	11642	-0-	-1223	-0-	265	1	11377	2	N	-0-					-0-

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 241415 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15112 - 15353

02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	71	1	2929	2	N	-0-					-0-
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	65	1	2888	2	N	-0-					-0-
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	68	1	3111	2	N	-0-					-0-
05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	69	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	66	1	2847	2	N	-0-					-0-
*07	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 2 RRCID -> 241445 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16275 PERF.15440 - 16084

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BR/BECKTOLD WELL #: 2 RRCID -> 242946 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15222 - 16240

02	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	85	1	3495	2	N	-0-					-0-
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	88	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	83	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	87	1	3881	2	N	-0-					-0-
06	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	85	1	3686	2	N	-0-					-0-
*07	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	83	1	3547	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR 2-14 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 243019 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14754 - 15289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	19012 X	18507	-0-	-505	-0-	438	1	18069	2	N	-0-					-0-
03	21049 X	18858	-0-	-2191	-0-	415	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	20370 X	18236	-0-	-2134	-0-	387	1	17849	2	N	-0-					-0-
05	20491 X	19826	-0-	-665	-0-	435	1	19391	2	N	-0-					-0-
06	19830 X	16252	-0-	-3578	-0-	367	1	15885	2	N	-0-					-0-
07	20491 X	16313	-0-	-4178	-0-	372	1	15941	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613

02	36710 X	36710	-0-	-0-	-0-	869	1	35841	2	N	-0-					-0-
03	47805 X	47805	-0-	-0-	-0-	1052	1	46753	2	N	-0-					-0-
04	44026 X	44026	-0-	-0-	-0-	935	1	43091	2	N	-0-					-0-
05	49670 X	49670	-0-	-0-	-0-	1090	1	48580	2	N	-0-					-0-
06	45289 X	45289	-0-	-0-	-0-	1023	1	44266	2	N	-0-					-0-
*07	46059 X	46059	-0-	-0-	-0-	1050	1	45009	2	N	-0-					-0-

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191

02	2800 N	3170	-0-	370	370	75	1	3095	2	N	-0-					-0-
03	490 N	120	-0-	-370	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
04	180 N	90	-0-	-90	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	166	-0-	-950	-0-	4	1	162	2	N	-0-					-0-
06	1080 X	84	-0-	-996	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1116 X	68	-0-	-1048	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855

02	28476 X	47	-0-	-28429	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
03	31527 X	319	-0-	-31208	-0-	7	1	312	2	N	-0-					-0-
04	30510 X	262	-0-	-30248	-0-	6	1	256	2	N	-0-					-0-
05	837 X	267	-0-	-570	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
06	330 X	268	-0-	-62	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
*07	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	470	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SHAW WELL #: 1 RRCID -> 247628 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12990 - 13000

02	41328 X	7248	-0-	-34080	-0-	172	1	7076	2	N	-0-					-0-
03	45756 X	5097	-0-	-40659	-0-	112	1	4985	2	N	-0-					-0-
04	44280 X	4833	-0-	-39447	-0-	103	1	4730	2	N	-0-					-0-
05	45756 X	5075	-0-	-40681	-0-	111	1	4964	2	N	-0-					-0-
06	10620 X	6550	-0-	-4070	-0-	148	1	6402	2	N	-0-					-0-
07	8029 X	5084	-0-	-2945	-0-	116	1	4968	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249769 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13568 - 13682

02	5964 X	5301	-0-	-663	-0-	125	1	5176	2	N	-0-					-0-
03	6603 X	6511	-0-	-92	-0-	143	1	6368	2	N	-0-					-0-
04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	145	1	6690	2	N	-0-					-0-
05	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	164	1	7291	2	N	-0-					-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	150	1	6485	2	N	-0-					-0-
*07	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	170	1	7284	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249792 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14009 - 14836

02	7840 X	7610	-0-	-230	-0-	180	1	7430	2	N	-0-					-0-
03	8649 X	8168	-0-	-481	-0-	180	1	7988	2	N	-0-					-0-
04	8370 X	7282	-0-	-1088	-0-	155	1	7127	2	N	-0-					-0-
05	8649 X	8629	-0-	-20	-0-	189	1	8440	2	N	-0-					-0-
06	8160 X	7078	-0-	-1082	-0-	160	1	6918	2	N	-0-					-0-
*07	8859 X	8859	-0-	-0-	-0-	202	1	8657	2	N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
BR/STEGALL WELL #: 8 RRCID -> 250551 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 15893 PERF.12912 - 12918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
03	596 X	596	-0-	-0-	-0-	13	1	583	2	N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	2	N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	14	1	626	2	N	-0-					-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-

BR/STEGALL WELL #: 5 RRCID -> 251904 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15978 PERF.14810 - 14980

02	27104 X	25568	-0-	-1536	-0-	605	1	24963	2	N	-0-					-0-
03	30008 X	29465	-0-	-543	-0-	648	1	28817	2	N	-0-					-0-
04	29040 X	28419	-0-	-621	-0-	604	1	27815	2	N	-0-					-0-
05	30008 X	27863	-0-	-2145	-0-	611	1	27252	2	N	-0-					-0-
06	28500 X	27829	-0-	-671	-0-	628	1	27201	2	N	-0-					-0-
07	29450 X	28576	-0-	-874	-0-	651	1	27924	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BR/MARGUERITE WELL #: 1 RRCID -> 251907 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14987 - 16406

02	17303 X	17303	-0-	-0-	-0-	409	1	16894	2	N	-0-					-0-
03	18414 X	16779	-0-	-1635	-0-	369	1	16410	2	N	-0-					-0-
04	17400 X	16376	-0-	-1024	-0-	348	1	16028	2	N	-0-					-0-
05	19158 X	17378	-0-	-1780	-0-	381	1	16997	2	N	-0-					-0-
06	18540 X	17555	-0-	-985	-0-	396	1	17159	2	N	-0-					-0-
07	19158 X	16988	-0-	-2170	-0-	387	1	16601	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252840 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929

02	31388 X	28153	-0-	-3235	-0-	666	1	27487	2	N	-0-					-0-
03	37712 X	37712	-0-	-0-	-0-	830	1	36882	2	N	-0-					-0-
04	32870 X	32870	-0-	-0-	-0-	698	1	32172	2	N	-0-					-0-
05	31155 X	30267	-0-	-888	-0-	664	1	29603	2	N	-0-					-0-
06	33630 X	32393	-0-	-1237	-0-	731	1	31662	2	N	-0-					-0-
07	34751 X	31225	-0-	-3526	-0-	712	1	30513	2	N	-0-					-0-

T-BAR-X/SORRELS WELL #: 4 RRCID -> 284060 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800

02	540428 X	508127	-0-	-32301	-0-	12024	1	496103	2	N	-0-					-0-
03	598331 X	544559	-0-	-53772	-0-	11983	1	532576	2	N	-0-					-0-
04	579030 X	508513	-0-	-70517	-0-	10803	1	497710	2	N	-0-					-0-
05	598331 X	503188	-0-	-95143	-0-	11041	1	492147	2	N	-0-					-0-
06	579030 X	467122	-0-	-111908	-0-	10548	1	456574	2	N	-0-					-0-
07	562557 X	462646	-0-	-99911	-0-	10546	1	452100	2	N	-0-					-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815
SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 234058 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15074 - 15094

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2018 - P/A 03/27/18

ARMSTRONG, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 245139 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954

02	392 X	211	-0-	-181	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	434 X	124	-0-	-310	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	186 X	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WEATHERLY OIL & GAS, LLC //CONT.// 902815
MCCORMICK WELL #: 1 RRCID -> 265338 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 16525 PERF.13162 - 13358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48427					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48427					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

02	1568 N	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME) 83596 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. 945936
PEARLSTONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163996 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 15478 PERF.14870 - 15080

02	2800 N	3301	-0-	501	501	3301	2			N	-0-					-0-
03	2623 N	2122	-0-	-501	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	2429	-0-	419	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	83	1	1961	2	N	-0-					-0-
*07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	91	1	2326	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94748					N	-0-					-0-

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 184660 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5982 - 6073

02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PARKER WELL #: RRCID -> 185687 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9160 - 9170

02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013

STEELE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 85809 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940

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
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	246	1	377	2	N	-0-					83
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					83
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					83
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5516	X	1174	-0-	-4342	-0-	463	1	711	2	N	-0-					39
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					39
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					39
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					39
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					39
07	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					39

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202998 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-					56
03	1116	N	341	-0-	-775	-0-	24	1	311	2	N	5					61
							6	9									
04	660	N	306	-0-	-354	-0-	21	1	285	2	N	-0-					61
05	713	N	208	-0-	-505	-0-	14	1	194	2	N	-0-					61
06	330	N	178	-0-	-152	-0-	12	1	166	2	N	-0-					61
07	310	N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-					61

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204416 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					48
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	2	N	-0-					48
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	10	1	134	2	N	-0-					48
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	2	N	-0-					48
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	-0-					48
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					48

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217952 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	36	1	491	2	N	-0-					38
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	662	2	N	27					65
							30	9									
04	750	N	471	-0-	-279	-0-	33	1	438	2	N	-0-					65
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	31	1	422	2	N	-0-					65
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	34	1	474	2	N	7					72
							8	9									
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	28	1	385	2	N	5					77
							6	9									

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
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	109	1	1499	2	N	23					142
							25	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	123	1	1619	2	N	45					187
							50	9									
04	1740	N	1711	-0-	-29	-0-	115	1	1537	2	N	54					241
							59	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	110	1	1479	2	N	36	180	1			97
							40	9									
06	1740	N	1457	-0-	-283	-0-	95	1	1309	2	N	48					145
							53	9									
07	1767	N	1469	-0-	-298	-0-	96	1	1329	2	N	40					185
							44	9									

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692

02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	3					83
							3	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	67	1	878	2	N	4					87
							4	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	62	1	826	2	N	-0-					87
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	N	-0-					87
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	2	N	3					90
							3	9									
*07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	1147	2	N	2					92
							2	9									

THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734

02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	162	1	2226	2	N	-0-					21
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	174	1	2295	2	N	9					30
							10	9									
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	178	1	2385	2	N	18					48
							20	9									
05	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	170	1	2288	2	N	7					55
							8	9									
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	165	1	2277	2	N	24					79
							26	9									
07	2666	N	2181	-0-	-485	-0-	146	1	2022	2	N	12					91
							13	9									

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575

02	14B2 EXT		108	-0-	108	108	7	1	101	2	N	-0-					62
03	14B2 EXT		117	-0-	117	225	8	1	109	2	N	-0-					62
04	359	X	134	-0-	-225	-0-	9	1	125	2	N	-0-					62
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	-0-					62
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1018	2	N	-0-					62
*07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	2	N	-0-					62

G FORCE ENERGY, LLC 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031

02	DLQ G-10		425	-0-	425	425	422	3	3	9	Y	3					33
03	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1430	1005	3			Y	-0-					33
*04	DLQ G-10		771	-0-	771	2201	771	3			Y	-0-					33
*05	DLQ G-10		1093	-0-	1093	3294	1093	3			Y	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3294					Y	NO RPT					33
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3294					Y	NO RPT					33

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
G FORCE ENERGY, LLC //CONT.// 292169
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	4009	3	73	9	Y	66					229
03	DLQ G-10	6951	-0-	6951	11033	6943	3	8	9	Y	7					236
*04	DLQ G-10	7629	-0-	7629	18662	7601	3	28	9	Y	25	180	1			81
*05	DLQ G-10	5037	-0-	5037	23699	5037	3			Y	-0-					81
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23699					Y	NO RPT					81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	23699					Y	NO RPT					81

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740

02	DLQ G-10	1380	-0-	1380	1380	1377	3	3	9	Y	3					40
03	DLQ G-10	2109	-0-	2109	3489	2109	3			Y	-0-					40
*04	DLQ G-10	1085	-0-	1085	4574	1085	3			Y	-0-					40
*05	DLQ G-10	1625	-0-	1625	6199	1625	3			Y	-0-					40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6199					Y	NO RPT					40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6199					Y	NO RPT					40

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910

02	DLQ G-10	1057	-0-	1057	1057	1057	3			Y	-0-					83
03	DLQ G-10	1083	-0-	1083	2140	1083	3			Y	-0-					83
*04	DLQ G-10	836	-0-	836	2976	836	3			Y	-0-					83
*05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	4046	1070	3			Y	-0-					83
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4046					Y	NO RPT					83
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4046					Y	NO RPT					83

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695

02	DLQ G-10	402	-0-	402	402	402	3			Y	-0-					22
03	DLQ G-10	472	-0-	472	874	472	3			Y	-0-					22
*04	DLQ G-10	762	-0-	762	1636	762	3			Y	-0-					22
*05	DLQ G-10	675	-0-	675	2311	675	3			Y	-0-					22
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2311					Y	NO RPT					22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2311					Y	NO RPT					22

HIBBARD ENERGY, LP 383757
WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890

02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	2			N	-0-					3
03	589 N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					3
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					3
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					3
06	480 N	352	-0-	-128	-0-	352	2			N	-0-					3
07	620 N	334	-0-	-286	-0-	334	2			N	-0-					3

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292

02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					22
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					22
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					22
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-					22
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					22
07	465 N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					22

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
STEWARDS MILL GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 069164 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11709 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3304	X	1570	-0-	-1734	-0-	46	1	1514	2	Y	9	22	1			23
							10	9									
03	3472	X	1508	-0-	-1964	-0-	53	1	1447	2	Y	7	21	1			9
							8	9									
04	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	66	1	2082	2	Y	13					22
							14	9									
05	2573	X	1040	-0-	-1533	-0-	29	1	1008	2	Y	3					25
							3	9									
06	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	29	1	997	2	Y	2					27
							2	9									
07	2232	X	893	-0-	-1339	-0-	25	1	864	2	Y	4					31
							4	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 079859 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11582 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3359	-0-	559	559	97	1	3241	2	Y	19	19	1			32
							21	9									
03	3100	N	3422	-0-	322	881	120	1	3283	2	Y	17	29	1			20
							19	9									
04	1650	N	304	-0-	-1346	-0-	9	1	293	2	Y	2					22
							2	9									
05	1705	X	92	-0-	-1613	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					22
06	1650	X	96	-0-	-1554	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					22
*07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	119	1	4103	2	Y	22					44
							24	9									

STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10570 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	39	1	1307	2	Y	8	16	1			19
							9	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	53	1	1448	2	Y	7	17	1			9
							8	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	46	1	1429	2	Y	10					19
							11	9									
05	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	38	1	1335	2	Y	4					23
							4	9									
06	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	39	1	1322	2	Y	3					26
							3	9									
07	1488	N	1047	-0-	-441	-0-	29	1	1012	2	Y	5					31
							6	9									

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10698 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2531	2	Y	15	29	1			35
							17	9									
03	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	54	1	1465	2	Y	8	31	1			12
							9	9									
04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	47	1	1468	2	Y	10					22
							11	9									
05	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	49	1	1694	2	Y	5					27
							6	9									
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	108	1	3649	2	Y	9					36
							10	9									
*07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	71	1	2456	2	Y	13					49
							14	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					34
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					34
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1130	2	17	9	N	15					49
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					49
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					49
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			N	-0-					49

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	X	1575	-0-	-525	-0-	46	1	1519	2	Y	9	67	1			57
							10	9									
03	2325	X	1560	-0-	-765	-0-	55	1	1496	2	Y	8	48	1			17
							9	9									
04	1740	N	1473	-0-	-267	-0-	45	1	1417	2	Y	10					27
							11	9									
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	46	1	1596	2	Y	4					31
							4	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1538	2	Y	3					34
							3	9									
07	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	42	1	1451	2	Y	8					42
							9	9									

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10685 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	550	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	21	1	563	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	518	2	Y	4					8
							4	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	517	2	Y	1					9
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	17	1	579	2	Y	1					10
							1	9									
*07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	468	2	Y	2					12
							2	9									

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
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	58	1	1915	2	Y	11	12	1			19
							12	9									
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	63	1	1723	2	Y	9	17	1			11
							10	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	63	1	1969	2	Y	14					25
							15	9									
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	50	1	1738	2	Y	5					30
							6	9									
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	48	1	1632	2	Y	4					34
							4	9									
*07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	52	1	1787	2	Y	9					43
							10	9									

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10719 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	37	1	1286	2	N	31					208
							34	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	2	N	41	182	1			67
							45	9									
04	960	N	1034	-0-	74	-0-	25	1	1009	2	N	-0-					67
05	1271	N	814	-0-	-457	-0-	17	1	797	2	N	-0-					67
06	1230	N	592	-0-	-638	-0-	10	1	562	2	N	18					85
							20	9									
07	1054	N	478	-0-	-576	-0-	15	1	463	2	N	-0-					85

BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090

02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58	1	1047	2	N	-0-					31
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	56	1	998	2	N	-0-					31
04	930	N	1103	-0-	173	-0-	62	1	1041	2	N	-0-					31
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					31
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	5					36
							6	9									
*07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	877	2	N	55					91
							61	9									

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674

02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 5016

02	0	W	166	-0-	166	5182	5	1	161	2	N	-0-					-0-
03	0	W	202	-0-	202	5384	7	1	195	2	N	-0-					-0-
04	0	W	183	-0-	183	5567	6	1	177	2	N	-0-					-0-
05	0	W	325	-0-	325	5892	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	6199		307	-0-	-5892	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					146

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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS, CHRISTINE WELL #: 1 RRCID -> 151355 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920

02	280 N	230	-0-	-50	-0-	16	1	214	2	N	-0-					20
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	N	-0-					20
04	270 N	187	-0-	-83	-0-	13	1	174	2	N	-0-					20
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	326	2	N	95					115
						105	9									
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	71	1	976	2	N	57					172
						63	9									
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	86	1	1192	2	N	21	113	1			80
						23	9									

ARCO FEE WELL #: 4 T RRCID -> 167176 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

THORNTON, SUE WELL #: 2 RRCID -> 167227 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					62
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	N	-0-					62
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	N	1					63
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	N	-0-					63
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	2	N	-0-	2	1			61
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	13	1	177	2	N	-0-					61

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616

02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	152	1	2097	2	N	-0-					70
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	173	1	2284	2	N	3					73
							3	9									
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	2	N	12					85
							13	9									
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	171	1	2302	2	N	16					101
							18	9									
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	161	1	2212	2	N	3	20	1			84
							3	9									
07	2449	N	2085	-0-	-364	-0-	140	1	1945	2	N	-0-					84

BEST WELL #: 4 RRCID -> 170924 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560

02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	129	1	1773	2	N	4					135
							4	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	2					137
							2	9									
04	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	128	1	1714	2	N	27					164
							30	9									
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	185	1	2480	2	N	35					199
							39	9									
06	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	129	1	1783	2	N	7	17	1			189
							8	9									
07	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	119	1	1656	2	N	19					208
							21	9									

NEAL, GLAYDENE WELL #: 5 RRCID -> 172727 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908

02	2128	N	1815	-0-	-313	-0-	123	1	1692	2	N	-0-					42
03	2449	N	1246	-0-	-1203	-0-	88	1	1155	2	N	3					45
							3	9									
04	2220	N	681	-0-	-1539	-0-	47	1	632	2	N	2					47
							2	9									
05	2015	N	985	-0-	-1030	-0-	68	1	914	2	N	3					50
							3	9									
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	100	1	1377	2	N	1	15	1			36
							1	9									
*07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	110	1	1526	2	N	1					37
							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
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	113	1	1556	2	N	4					80
							4	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	N	5					85
							6	9									
04	1800	N	1693	-0-	-107	-0-	115	1	1548	2	N	27					112
							30	9									
05	1860	N	1688	-0-	-172	-0-	116	1	1551	2	N	19					131
							21	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	118	1	1621	2	N	2	15	1			118
							2	9									
07	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	109	1	1508	2	N	6					124
							7	9									

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813

02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	172	1	2364	2	N	-0-					213
03	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	201	1	2646	2	N	3					216
							3	9									
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	182	1	2446	2	N	8					224
							9	9									
05	2821	N	2542	-0-	-279	-0-	176	1	2359	2	N	6					230
							7	9									
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	163	1	2240	2	N	2	22	1			210
							2	9									
07	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	156	1	2160	2	N	18					228
							20	9									

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

02	1204 N	331	-0-	-873	-0-	22	1	309	2	N	-0-			20
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			20
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			20
05	372 N	12	-0-	-360	-0-	1	1	11	2	N	-0-			20
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20
*07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			20

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	217	-0-	217	217	15	1	202	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
DPMP ENERGY LLC 227740
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
02	3164 X	2200	-0-	-964	-0-	204	1	1996	2	N	-0-			80
03	3379 X	1697	-0-	-1682	-0-	99	1	1598	2	N	-0-			80
04	3270 X	1249	-0-	-2021	-0-	75	1	1174	2	N	-0-			80
05	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	177	1	2019	2	N	-0-			80
06	2370 X	2153	-0-	-217	-0-	67	1	2086	2	N	-0-			80
07	2449 X	1394	-0-	-1055	-0-	26	1	1368	2	N	-0-			80

HIBBARD ENERGY, LP 383757
EPPES, C. A. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 116845 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11605 - 11772

02	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-			25
03	3720 X	1145	-0-	-2575	-0-	1145	2			Y	-0-			25
04	3150 X	813	-0-	-2337	-0-	813	2			Y	-0-			25
05	3224 X	1458	-0-	-1766	-0-	1458	2			Y	-0-			25
06	3120 X	2152	-0-	-968	-0-	2152	2			Y	-0-			25
07	2108 X	1617	-0-	-491	-0-	1617	2			Y	-0-			25

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA) 86069 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. 090870
WATSON TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 219279 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7240 - 7746

02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
MARSTERS WELL #: 3 RRCID -> 162155 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7108 - 7138

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

BEST WELL #: 2 RRCID -> 271463 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6704 - 6927

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
WATSON TRUST G.U. WELL #: 2 RRCID -> 172940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7719 - 7727

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14624	8866	-0-	-5758	-0-	8866	2		N	-0-			-0-
03	13581	8511	-0-	-5070	-0-	8511	2		N	-0-			-0-
04	3330	8265	-0-	4935	-0-	8265	2		N	-0-			-0-
05	13011	8226	-0-	-4785	-0-	8226	2		N	-0-			-0-
06	11636	7483	-0-	-4153	-0-	7483	2		N	-0-			-0-
*07	13369	8405	-0-	-4964	-0-	8405	2		N	-0-			-0-

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME) 88217 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
WILDHORSE RESOURCES MNGT CO, LLC 923453
FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172868 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAZZINO, J.C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176088 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN "AG" WELL #: 1 RRCID -> 117026 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544

02	392 N	372	-0-	-20	-0-	372	2		N	-0-			-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			-0-
*07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
GANN, J. C. WELL #: 1D RRCID -> 238018 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686

02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
UTLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 080150 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 7998 - 8015

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4				N	NO RPT			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
BONNER WELL #: 1 RRCID -> 081164 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 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
02	2632	N	2314	-0-	-318	-0-	354	1	1942	2	N	16	179	1			86
							18	9									
03	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	410	1	2600	2	N	2					88
							2	9									
04	2640	N	2461	-0-	-179	-0-	314	1	2141	2	N	5					93
							6	9									
05	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	369	1	2369	2	N	-0-					93
06	2910	N	2543	-0-	-367	-0-	380	1	2162	2	N	1					94
							1	9									
07	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	354	1	2176	2	N	2					96
							2	9									

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 090809 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

AYCOCK "1" WELL #: 1 RRCID -> 094941 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13370 - 1240

02	644	N	442	-0-	-202	-0-	442	2			N	-0-					8
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					8
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	2			N	-0-					8
05	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	2			N	-0-					8
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					8
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					8

UTLEY "C" WELL #: 1X RRCID -> 103296 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12324 - 12415

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK #1 WELL #: 2 RRCID -> 106643 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12262 - 12452

02	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

UTLEY "H" WELL #: 1 RRCID -> 108643 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12488 - 12502

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

BONNER WELL #: 2 RRCID -> 110018 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11147 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					73
03	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DANIEL "G" WELL #: 1 RRCID -> 110788 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12397 - 12546

02	1008	X	945	-0-	-63	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	Y	2	1	1			11
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					11
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-	1	1			10
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					10
*07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					10

BASS "A" WELL #: 1 RRCID -> 112868 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12419 - 12473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UTLEY "A" WELL #: 2X RRCID -> 136132 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12276 - 12314

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 136133 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12516 - 12568

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137065 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12278 - 12430

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

UTLEY "H" WELL #: 2 RRCID -> 137070 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12168 - 12568

02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					1
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1554	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					2
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	1	1			1
06	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			N	-0-					1
*07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	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
02	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					16
03	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3559	2	4	9	N	4	3	1			17
04	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					17
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3542	2	2	9	N	2	3	1			16
06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					16
*07	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					16

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440

02	1596 N	926	-0-	-670	-0-	26	1	900	2	N	-0-					-0-
03	1705 N	1341	-0-	-364	-0-	40	1	1301	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1045	-0-	-35	-0-	33	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1187	2	N	-0-					-0-
06	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2149	2	N	-0-					-0-
*07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1748	2	N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 102 RRCID -> 166956 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382

02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	128	1	706	2	N	-0-					157
03	998 N	998	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	1					158
						1	9									
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	N	2					160
						2	9									
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	148	1	954	2	N	-0-					160
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	163	1	928	2	N	1					161
						1	9									
07	930 N	708	-0-	-222	-0-	99	1	609	2	N	-0-					161

CAPPS WELL #: 1 RRCID -> 172767 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294

02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	68	1	371	2	N	-0-					19
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	2	N	-0-					19
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	89	1	606	2	N	2					21
						2	9									
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	74	1	472	2	N	-0-					21
06	600 N	356	-0-	-244	-0-	53	1	303	2	N	-0-					21
07	713 N	508	-0-	-205	-0-	71	1	437	2	N	-0-					21

UTLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 176231 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545

02	1260 N	864	-0-	-396	-0-	864	2			N	-0-					1
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1532	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					1
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1480	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					1
07	1581 N	1165	-0-	-416	-0-	1165	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
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					47
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1661	2	2	9	N	2	1	1			48
04	1440	N	458	-0-	-982	-0-	458	2			N	-0-					48
05	1705	N	371	-0-	-1334	-0-	371	2			N	-0-	1	1			47
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					47
*07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					47

DANIEL "G" WELL #: 3 RRCID -> 177775 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12030 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	588	N	17	-0-	-571	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	299	-0-	-361	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 179306 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12442 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

UTLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 179307 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12402 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1036	X	887	-0-	-149	-0-	887	2			N	-0-					9
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	2	1	9	N	1	1	1			9
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					9
05	992	N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-					9
06	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					9
07	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					9

BASS "A" WELL #: 3 RRCID -> 182176 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12476 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					1
05	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	964	-0-	-116	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 3 RRCID -> 183891 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11909 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	756	N	460	-0-	-296	-0-	13	1	447	2	N	-0-					129
03	651	N	156	-0-	-495	-0-	5	1	151	2	N	-0-					129
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	16	1	480	2	N	-0-					129
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-					129
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					129
*07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	33	1	977	2	N	-0-					129

UTLEY "C" WELL #: 7X RRCID -> 183911 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 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
02	6244	X	4355	-0-	-1889	-0-	4355	2			N	-0-					26
03	6913	X	4979	-0-	-1934	-0-	4972	2	7	9	N	6	4	1			28
04	6690	X	4963	-0-	-1727	-0-	4963	2			N	-0-					28
05	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3704	2	1	9	N	1	3	1			26
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					26
07	5115	X	3297	-0-	-1818	-0-	3297	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
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					1
05	2201	N	2062	-0-	-139	-0-	2061	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
*07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

DANIEL "G" WELL #: 4 RRCID -> 187304 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554

02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					2
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	2			N	-0-	1	1			1
06	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					1
07	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	2			N	-0-					1

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187353 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10772 - 11180

02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	2			N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 4 RRCID -> 189445 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12390 - 12500

02	560	X	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					28
03	620	X	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	N	1	1	1			28
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					28
05	3100	N	3346	-0-	246	246	3345	2	1	9	N	1	1	1			28
06	3000	N	3301	-0-	301	547	3301	2			N	-0-					28
*07	3100	N	2695	-0-	-405	142	2695	2			N	-0-					28

UTLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 190083 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11901 - 12065

02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1516	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					1
05	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	2	1	9	N	1	1	1			1
06	3000	N	3637	-0-	637	637	3637	2			N	-0-					1
*07	3100	N	2993	-0-	-107	530	2993	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 190288 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 12598 PERF.12014 - 12152

02	952	N	847	-0-	-105	-0-	847	2			N	-0-					13
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	979	2	2	9	N	2	1	1			14
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					14
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-	1	1			13
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	831	2			N	-0-					13
07	806	N	577	-0-	-229	-0-	577	2			N	-0-					13

BASS "A" WELL #: 5 RRCID -> 192384 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12078 - 12190

02	1008	N	907	-0-	-101	-0-	907	2			N	-0-					65
03	1581	N	817	-0-	-764	-0-	816	2	1	9	N	1	1	1			65
04	1050	N	301	-0-	-749	-0-	301	2			N	-0-					65
05	992	N	94	-0-	-898	-0-	94	2			N	-0-					65
06	780	N	49	-0-	-731	-0-	49	2			N	-0-					65
07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					65

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
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			N	-0-					28
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4126	2	4	9	N	4	3	1			29
04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					29
05	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3899	2	2	9	N	2	3	1			28
06	3990 X	3664	-0-	-326	-0-	3664	2			N	-0-					28
07	4123 X	1926	-0-	-2197	-0-	1926	2			N	-0-					28

AYCOCK "1" WELL #: 3 RRCID -> 193526 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11966 - 12028

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196758 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11868 - 12450

02	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					27
03	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4067	2	6	9	N	5	3	1			29
04	2520 X	1813	-0-	-707	-0-	1813	2			N	-0-					29
05	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	1976	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2520 X	2031	-0-	-489	-0-	2031	2			N	-0-					27
07	2604 X	2095	-0-	-509	-0-	2095	2			N	-0-					27

UTLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 197375 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12490

02	2156 N	1997	-0-	-159	-0-	1997	2			N	-0-					22
03	2387 N	935	-0-	-1452	-0-	934	2	1	9	N	1	1	1			22
04	2070 N	858	-0-	-1212	-0-	858	2			N	-0-					22
05	2201 N	1889	-0-	-312	-0-	1888	2	1	9	N	1	1	1			22
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					22
07	899 N	696	-0-	-203	-0-	696	2			N	-0-					22

DANIEL "G" WELL #: 5 RRCID -> 198450 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12056 - 12530

02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					26
03	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2017	2	2	9	N	2	1	1			27
04	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	1573	2			N	-0-					27
05	2170 X	261	-0-	-1909	-0-	261	2			N	-0-	1	1			26
06	2100 X	466	-0-	-1634	-0-	466	2			N	-0-					26
07	2170 X	420	-0-	-1750	-0-	420	2			N	-0-					26

UTLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198981 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11932 - 12420

02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					32
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	N	2	1	1			33
04	1920 N	1369	-0-	-551	-0-	1369	2			N	-0-					33
05	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2680	2	2	9	N	2	2	1			33
06	1920 N	1743	-0-	-177	-0-	1743	2			N	-0-					33
07	1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246	2			N	-0-					33

UTLEY "C" WELL #: 14 RRCID -> 199166 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11977 - 12049

02	2604 X	1945	-0-	-659	-0-	1945	2			N	-0-					1
03	2511 X	2137	-0-	-374	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	1			1
04	2130 X	2000	-0-	-130	-0-	2000	2			N	-0-					1
05	2201 X	1888	-0-	-313	-0-	1887	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070 X	1144	-0-	-926	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2139 X	1208	-0-	-931	-0-	1208	2			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
02	4312 X	3844	-0-	-468	-0-	3844	2			N	-0-					26
03	4929 X	3180	-0-	-1749	-0-	3177	2	3	9	N	3	2	1			27
04	4770 X	3390	-0-	-1380	-0-	3390	2			N	-0-					27
05	4929 X	4101	-0-	-828	-0-	4099	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4440 X	4278	-0-	-162	-0-	4278	2			N	-0-					26
07	4247 X	3553	-0-	-694	-0-	3318	2	235	9	N	214	179	1			61

UTLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 200069 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11900 - 12450

02	3864 X	3491	-0-	-373	-0-	3491	2			N	-0-					72
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3934	2	6	9	N	5	3	1			74
04	4500 X	2844	-0-	-1656	-0-	2844	2			N	-0-					74
05	4650 X	820	-0-	-3830	-0-	820	2			N	-0-	2	1			72
06	3810 X	3799	-0-	-11	-0-	3799	2			N	-0-					72
07	3937 X	3109	-0-	-828	-0-	3109	2			N	-0-					72

UTLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 200112 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 12064

02	1792 N	1674	-0-	-118	-0-	1674	2			N	-0-					63
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1972	2	2	9	N	2	2	1			63
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					63
05	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2571	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					63
07	2108 N	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-					63

UTLEY "C" WELL #: 15 RRCID -> 200142 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12380 - 12500

02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					1
03	3193 X	1373	-0-	-1820	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	1			1
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					1
05	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	6762	2	3	9	N	3	2	1			2
06	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					2
07	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	2650	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 16 RRCID -> 200349 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12006 - 12140

02	1120 N	1016	-0-	-104	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1519 N	1143	-0-	-376	-0-	1141	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1050 N	748	-0-	-302	-0-	748	2			N	-0-					1
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1110 N	874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 200664 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12390 - 12530

02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					27
03	3100 N	3658	-0-	558	558	3654	2	4	9	N	4	2	1			29
04	2767 N	2209	-0-	-558	-0-	2209	2			N	-0-					29
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2664	2	1	9	N	1	3	1			27
06	2460 X	812	-0-	-1648	-0-	812	2			N	-0-					27
07	2542 X	917	-0-	-1625	-0-	917	2			N	-0-					27

UTLEY "A" WELL #: 11 RRCID -> 200671 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12380 - 12542

02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					48
03	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6328	2	8	9	N	7	5	1			50
04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					50
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4118	2	1	9	N	1	4	1			47
06	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					47
*07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					47

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
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	751	2			N	-0-					1
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1	1	1			1
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					1
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					1
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	824	2			N	-0-					1
*07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 7 RRCID -> 202840 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 12678 PERF.12430 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	812	N	642	-0-	-170	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	997	-0-	-274	-0-	995	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					1
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-	1	1			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	641	-0-	-475	-0-	641	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 17 RRCID -> 204376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11989 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5577	X	1922	-0-	-3655	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2935	2	4	9	N	4	2	1			2
04	2250	X	1615	-0-	-635	-0-	1615	2			N	-0-					2
05	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	1798	2			N	-0-	2	1			-0-
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
*07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 19 RRCID -> 204738 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12470 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604	X	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-					1
03	2883	X	2130	-0-	-753	-0-	2128	2	2	9	N	2	2	1			1
04	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					1
05	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	2070	X	1297	-0-	-773	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1372	-0-	-643	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 22 RRCID -> 204740 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12344 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	3324	-0-	524	524	3324	2			N	-0-					49
03	3100	N	2664	-0-	-436	88	2661	2	3	9	N	3	2	1			50
04	3000	N	3100	-0-	100	188	3100	2			N	-0-					50
05	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2086	2	1	9	N	1	2	1			49
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					49
07	2697	X	2165	-0-	-532	-0-	2165	2			N	-0-					49

UTLEY "C" WELL #: 18 RRCID -> 206177 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12050 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					1
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					2
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-	1	1			1
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 12 RRCID -> 206679 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11934 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4116	X	3696	-0-	-420	-0-	3696	2			N	-0-					11
03	4557	X	3172	-0-	-1385	-0-	3168	2	4	9	N	4	3	1			12
04	3600	X	2590	-0-	-1010	-0-	2590	2			N	-0-					12
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3553	2	1	9	N	1	2	1			11
06	3960	X	3307	-0-	-653	-0-	3307	2			N	-0-					11
07	4092	X	2583	-0-	-1509	-0-	2583	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					127
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					127
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					127
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					127
*07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					127

UTLEY "A" WELL #: 15 RRCID -> 207295 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11956 - 12126

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	589	N	86	-0-	-503	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	690	N	145	-0-	-545	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	651	N	361	-0-	-290	-0-	361	2			N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 20 RRCID -> 207306 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12040 - 12515

02	2296	X	1923	-0-	-373	-0-	1923	2			N	-0-					25
03	2542	X	2040	-0-	-502	-0-	2037	2	3	9	N	3	2	1			26
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					26
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2563	2	1	9	N	1	2	1			25
06	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					25
07	2542	X	2051	-0-	-491	-0-	2051	2			N	-0-					25

BASS "A" WELL #: 6 RRCID -> 207969 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12395 - 12435

02	2660	X	1731	-0-	-929	-0-	1731	2			N	-0-					62
03	2945	X	2402	-0-	-543	-0-	2399	2	3	9	N	3	2	1			63
04	2850	X	1256	-0-	-1594	-0-	1256	2			N	-0-					63
05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2627	2	2	9	N	2	2	1			63
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					63
07	1302	N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-					63

UTLEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 208128 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11955 - 12047

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 24 RRCID -> 211615 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12109 - 12208

02	2548	X	1963	-0-	-585	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1760	-0-	-2239	-0-	1758	2	2	9	N	2	1	1			1
04	3870	X	2525	-0-	-1345	-0-	2525	2			N	-0-					1
05	3999	X	2669	-0-	-1330	-0-	2667	2	2	9	N	2	2	1			1
06	2850	X	2224	-0-	-626	-0-	2224	2			N	-0-					1
07	2604	X	1867	-0-	-737	-0-	1867	2			N	-0-					1

UTLEY "C" WELL #: 21 RRCID -> 212118 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12158 - 12590

02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					1
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1743	2	1	9	N	1	1	1			1
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-					1
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1200	2	1	9	N	1	1	1			1
06	1680	N	945	-0-	-735	-0-	945	2			N	-0-					1
07	1488	N	1066	-0-	-422	-0-	1066	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
02	2632	X	2553	-0-	-79	-0-	2553	2			N	-0-					37
03	2914	X	2394	-0-	-520	-0-	2391	2	3	9	N	3	2	1			38
04	2610	X	1842	-0-	-768	-0-	1842	2			N	-0-					38
05	2821	X	1535	-0-	-1286	-0-	1534	2	1	9	N	1	2	1			37
06	2730	X	1584	-0-	-1146	-0-	1584	2			N	-0-					37
*07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					37

BASS "A" WELL #: 7 RRCID -> 212489 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12414 - 12642

02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					25
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					25
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					25
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					25
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					25
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					25

DANIEL "G" WELL #: 9 RRCID -> 213048 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12580 - 12610

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746

02	2436	X	939	-0-	-1497	-0-	939	2			N	-0-					59
03	2263	X	539	-0-	-1724	-0-	539	2			N	-0-	1	1			58
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					58
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2847	2	2	9	N	2	1	1			59
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					59
07	2573	N	1469	-0-	-1104	-0-	1469	2			N	-0-					59

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236

02	364	N	321	-0-	-43	-0-	24	1	297	2	N	-0-					89
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	45	1	614	2	N	-0-					89
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-					89
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	N	-0-					89
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	76	1	885	2	N	-0-					89
*07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	85	1	969	2	N	-0-					89

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440

02	4620	X	3607	-0-	-1013	-0-	3607	2			N	-0-					78
03	5115	X	2221	-0-	-2894	-0-	2219	2	2	9	N	2	2	1			78
04	4950	X	3898	-0-	-1052	-0-	3898	2			N	-0-					78
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5691	2	3	9	N	3	3	1			78
06	4080	X	2867	-0-	-1213	-0-	2867	2			N	-0-					78
07	4030	X	2366	-0-	-1664	-0-	2366	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
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	66	1	832	2	N	-0-					134
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	70	1	951	2	N	-0-					134
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	785	2	N	-0-					134
05	992	N	926	-0-	-66	-0-	60	1	764	2	N	93	182	1			45
							102	9									
06	990	N	563	-0-	-427	-0-	45	1	518	2	N	-0-					45
*07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					45

BASS "A" WELL #: 9 RRCID -> 216615 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656

02	1456	X	413	-0-	-1043	-0-	413	2			N	-0-					10
03	1612	X	922	-0-	-690	-0-	920	2	2	9	N	2	1	1			11
04	1560	X	68	-0-	-1492	-0-	68	2			N	-0-					11
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	1	1			10
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					10
*07	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					10

BASS "A" WELL #: 11 RRCID -> 216618 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636

02	4144	X	3817	-0-	-327	-0-	3817	2			N	-0-					2
03	4588	X	4168	-0-	-420	-0-	4164	2	4	9	N	4	3	1			3
04	4200	X	4037	-0-	-163	-0-	4037	2			N	-0-					3
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4048	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4080	X	3928	-0-	-152	-0-	3928	2			N	-0-					2
07	4216	X	2945	-0-	-1271	-0-	2945	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134

02	2800	N	3044	-0-	244	244	3044	2			N	-0-					26
03	3100	N	3255	-0-	155	399	3252	2	3	9	N	3	2	1			27
04	2124	N	1725	-0-	-399	-0-	1725	2			N	-0-					27
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1	2	1			26
06	1440	X	1307	-0-	-133	-0-	1307	2			N	-0-					26
07	1488	X	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					26

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190

02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	82	1	2842	2	N	-0-					32
03	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	92	1	2991	2	N	-0-					32
04	3480	X	3175	-0-	-305	-0-	100	1	3075	2	N	-0-					32
05	3596	X	3083	-0-	-513	-0-	98	1	2985	2	N	-0-					32
06	3420	X	3034	-0-	-386	-0-	99	1	2935	2	N	-0-					32
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	107	1	3144	2	N	-0-					32

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620

02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	272	-0-	-1402	-0-	272	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 7 RRCID -> 217560 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694

02	2800 N	2921	-0-	121	121	2921	2			N	-0-					50
03	2721 N	2600	-0-	-121	-0-	2597	2	3	9	N	3	2	1			51
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					51
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	9	N	2	2	1			51
06	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					51
*07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					51

BASS "A" WELL #: 10 RRCID -> 217619 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656

02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2239	2	3	9	N	3	2	1			1
04	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					1
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826

02	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	553	1	6971	2	N	-0-					161
03	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	594	1	8120	2	N	55	179	1			37
						61	9									
04	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	542	1	7235	2	N	-0-					37
05	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	529	1	6683	2	N	-0-					37
06	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	505	1	5853	2	N	-0-					37
*07	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	402	1	4606	2	N	-0-					37

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979

02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	260	1	3274	2	N	-0-					146
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	319	1	4359	2	N	-0-					146
04	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	371	1	4954	2	N	-0-					146
05	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	364	1	4602	2	N	-0-					146
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	350	1	4065	2	N	-0-					146
*07	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	322	1	3693	2	N	-0-					146

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558

02	1008 N	362	-0-	-646	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	418	-0-	-698	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	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
02	3752	X	1310	-0-	-2442	-0-	1310	2			N	-0-					4
03	4154	X	3363	-0-	-791	-0-	3360	2	3	9	N	3	2	1			5
04	4020	X	2960	-0-	-1060	-0-	2960	2			N	-0-					5
05	3720	X	2930	-0-	-790	-0-	2928	2	2	9	N	2	3	1			4
06	3480	X	2713	-0-	-767	-0-	2713	2			N	-0-					4
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	2944	2			N	-0-					4

UTLEY "H" WELL #: 5 RRCID -> 217921 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12172 - 12592

02	1792	N	1098	-0-	-694	-0-	1098	2			N	-0-					70
03	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1238	2	2	9	N	2	1	1			71
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					71
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	1	1			70
06	1200	N	708	-0-	-492	-0-	708	2			N	-0-					70
*07	3100	N	4898	-0-	1798	1798	4898	2			N	-0-					70

BASS "A" WELL #: 16 RRCID -> 217925 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12630 - 12690

02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					2
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3602	2	4	9	N	4	3	1			3
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					3
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4543	2	2	9	N	2	3	1			2
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					2
*07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					2

BASS "A" WELL #: 13 RRCID -> 217960 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 14 RRCID -> 217964 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 17 RRCID -> 218949 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "A" WELL #: 18 RRCID -> 220475 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12611 PERF.11942 - 12408

02	3612	X	2794	-0-	-818	-0-	2794	2			N	-0-					26
03	3503	X	3433	-0-	-70	-0-	3429	2	4	9	N	4	3	1			27
04	3330	X	3328	-0-	-2	-0-	3328	2			N	-0-					27
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4452	2	2	9	N	2	3	1			26
06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					26
*07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 29 RRCID -> 220506 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11990 - 12494

02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					12
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202	2	2	9	N	2	1	1			13
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					13
05	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068	2			N	-0-	1	1			12
06	1170 N	918	-0-	-252	-0-	918	2			N	-0-					12
07	1333 N	995	-0-	-338	-0-	995	2			N	-0-					12

KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246

02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	201	1	657	2	N	-0-					127
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	264	1	754	2	N	-0-					127
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	155	1	637	2	N	-0-					127
05	961 N	756	-0-	-205	-0-	145	1	610	2	N	1					128
						1	9									
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	276	1	629	2	N	-0-					128
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	85	1	378	2	N	-0-					128

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272

02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					1
03	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1	1	1			1
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					1
05	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	2	1			2
06	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					2
*07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					2

UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12470 - 12562

02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032	2	2	9	N	2	1	1			1
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					1
05	1426 N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1380 N	1046	-0-	-334	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	904	-0-	-522	-0-	904	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
02	2184	N	976	-0-	-1208	-0-	976	2			N	-0-					1
03	1891	N	480	-0-	-1411	-0-	480	2			N	-0-					1
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					1
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					1
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					1
07	1023	N	741	-0-	-282	-0-	741	2			N	-0-					1

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1820	N	1587	-0-	-233	-0-	44	1	1543	2	N	-0-					55
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	2	N	-0-					55
04	2520	N	1990	-0-	-530	-0-	63	1	1927	2	N	-0-					55
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	73	1	2242	2	N	-0-					55
06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	86	1	2528	2	N	-0-					55
*07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	74	1	2191	2	N	-0-					55

UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					1
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					1
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	2			N	-0-					1
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					1

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					65
03	1953	N	1255	-0-	-698	-0-	1253	2	2	9	N	2	1	1			66
04	900	N	115	-0-	-785	-0-	115	2			N	-0-					66
05	1364	N	524	-0-	-840	-0-	524	2			N	-0-	1	1			65
06	1200	N	177	-0-	-1023	-0-	177	2			N	-0-					65
*07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					65

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					1
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1666	2	2	9	N	2	1	1			2
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					2
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-	1	1			1
06	1620	N	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					1
07	1829	N	1264	-0-	-565	-0-	1264	2			N	-0-					1

BASS A WELL #: 19 RRCID -> 228602 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS "A" WELL #: 23 RRCID -> 229196 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027

UTLEY "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
02	868	X	443	-0-	-425	-0-	443	2			N	-0-					102
03	961	X	633	-0-	-328	-0-	633	2			N	-0-					102
04	930	X	610	-0-	-320	-0-	610	2			N	-0-					102
05	961	X	623	-0-	-338	-0-	623	2			N	-0-					102
06	600	X	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					102
*07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1877	2	118	9	N	107	179	1			30

UTLEY "A" WELL #: 17 RRCID -> 229262 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397

02	1764	X	1481	-0-	-283	-0-	1481	2			N	-0-					80
03	2356	X	1832	-0-	-524	-0-	1830	2	2	9	N	2	1	1			81
04	2280	X	1702	-0-	-578	-0-	1702	2			N	-0-					81
05	2356	X	1789	-0-	-567	-0-	1789	2			N	-0-	1	1			80
06	1800	X	1717	-0-	-83	-0-	1717	2			N	-0-					80
07	1829	X	898	-0-	-931	-0-	898	2			N	-0-					80

UTLEY "A" WELL #: 20 RRCID -> 231234 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214

02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					1
03	3906	X	3141	-0-	-765	-0-	3137	2	4	9	N	4	2	1			3
04	4050	X	2408	-0-	-1642	-0-	2408	2			N	-0-					3
05	5177	X	1629	-0-	-3548	-0-	1629	2			N	-0-	2	1			1
06	5010	X	2199	-0-	-2811	-0-	2199	2			N	-0-					1
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	2154	2			N	-0-					1

UTLEY "A" WELL #: 21 RRCID -> 231237 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164

02	5068	X	2976	-0-	-2092	-0-	2976	2			N	-0-					1
03	5053	X	2833	-0-	-2220	-0-	2829	2	4	9	N	4	3	1			2
04	4470	X	2941	-0-	-1529	-0-	2941	2			N	-0-					2
05	3968	X	2548	-0-	-1420	-0-	2547	2	1	9	N	1	2	1			1
06	3300	X	1919	-0-	-1381	-0-	1919	2			N	-0-					1
07	3286	X	2683	-0-	-603	-0-	2683	2			N	-0-					1

DANIEL "G" WELL #: 12 RRCID -> 231873 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY "H" WELL #: 4 RRCID -> 232106 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
02	2268	N	1626	-0-	-642	-0-	245	1	1348	2	N	30					238
							33	9									
03	2263	N	1817	-0-	-446	-0-	247	1	1569	2	N	1					239
							1	9									
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	305	1	2080	2	N	11					250
							12	9									
05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	305	1	1960	2	N	4					254
							4	9									
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	269	1	1531	2	N	1					255
							1	9									
07	2480	N	1844	-0-	-636	-0-	258	1	1585	2	N	1					256
							1	9									

UTLEY "A" WELL #: 23 RRCID -> 232301 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370

02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					29
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	755	2	1	9	N	1	1	1			29
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					29
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					29
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					29
*07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					29

AYCOCK "1" WELL #: 5 RRCID -> 233510 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440

02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					74
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2	1	1			75
04	480	N	309	-0-	-171	-0-	309	2			N	-0-					75
05	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-	1	1			74
06	840	N	524	-0-	-316	-0-	524	2			N	-0-					74
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					74

BASS "A" WELL #: 20 RRCID -> 234291 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650

02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
03	992	N	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-					25
04	990	N	280	-0-	-710	-0-	280	2			N	-0-					25
05	775	N	452	-0-	-323	-0-	452	2			N	-0-					25
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	2			N	-0-					25
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440

02	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	296	1	10327	2	N	-0-					-0-
03	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	360	1	11651	2	N	-0-					-0-
04	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	326	1	10040	2	N	-0-					-0-
05	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	389	1	11872	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	11386	-0-	-224	-0-	373	1	11013	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	9289	-0-	-2708	-0-	305	1	8984	2	N	-0-					-0-

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376

02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					32
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2111	2	3	9	N	3	2	1			33
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					33
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2271	2	1	9	N	1	2	1			32
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					32
*07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					32

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
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675

02	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	243	1	8448	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	204	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	5954	-0-	-1546	-0-	187	1	5767	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6357	-0-	-1610	-0-	202	1	6155	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	6271	-0-	-1439	-0-	205	1	6066	2	N	-0-					-0-
07	7967	X	5688	-0-	-2279	-0-	187	1	5501	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370

02	17724	X	16658	-0-	-1066	-0-	2435	1	14223	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17383	-0-	-2240	-0-	2698	1	14685	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17529	-0-	-1461	-0-	2655	1	14874	2	N	-0-					-0-
05	18941	X	16743	-0-	-2198	-0-	2704	1	14039	2	N	-0-					-0-
06	18330	X	17286	-0-	-1044	-0-	2667	1	14619	2	N	-0-					-0-
07	18445	X	17928	-0-	-517	-0-	2759	1	15169	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583

02	22428	X	19569	-0-	-2859	-0-	1860	1	17709	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	22476	-0-	-1177	-0-	2125	1	20351	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	20674	-0-	-2006	-0-	2053	1	18621	2	N	-0-					-0-
05	23126	X	18403	-0-	-4723	-0-	2033	1	16370	2	N	-0-					-0-
06	21750	X	15396	-0-	-6354	-0-	1904	1	13492	2	N	-0-					-0-
07	22475	X	17720	-0-	-4755	-0-	2028	1	15692	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230

02	4732	X	4183	-0-	-549	-0-	117	1	4066	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	139	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4234	-0-	-536	-0-	133	1	4101	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	138	1	4219	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4247	-0-	-343	-0-	139	1	4108	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	147	1	4331	2	N	-0-					-0-

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600

02	13132	X	12941	-0-	-191	-0-	3481	1	9460	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12939	-0-	-1600	-0-	3835	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12298	-0-	-1772	-0-	3718	1	8580	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	11789	-0-	-2750	-0-	3815	1	7974	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	11625	-0-	-2445	-0-	3707	1	7918	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	12674	-0-	-1648	-0-	3853	1	8821	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090

02	1988	N	1813	-0-	-175	-0-	133	1	1680	2	N	-0-					54
03	1953	N	1749	-0-	-204	-0-	119	1	1630	2	N	-0-					54
04	1920	N	1274	-0-	-646	-0-	89	1	1185	2	N	-0-					54
05	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	126	1	1590	2	N	-0-					54
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	1556	2	N	-0-					54
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	119	1	1363	2	N	-0-					54

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
UTLEY 'A' WELL #: 26 RRCID -> 275552 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13456 PERF.12394 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8512	X	8024	-0-	-488	-0-	8024	2			N	-0-					199
03	9176	X	8900	-0-	-276	-0-	8857	2	43	9	N	39	191	1			47
04	8880	X	8448	-0-	-432	-0-	8445	2	3	9	N	3					50
05	8897	X	8476	-0-	-421	-0-	8458	2	18	9	N	16	6	1			60
06	8610	X	8123	-0-	-487	-0-	8123	2			N	-0-					60
07	8897	X	8084	-0-	-813	-0-	8045	2	39	9	N	35					95

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11H RRCID -> 277486 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12885 - 14610

02	19208	X	18817	-0-	-391	-0-	525	1	18292	2	N	-0-					-0-
03	20646	X	17287	-0-	-3359	-0-	518	1	16769	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	15518	-0-	-4372	-0-	489	1	15029	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	18472	-0-	-2360	-0-	586	1	17886	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	14975	-0-	-5185	-0-	490	1	14485	2	N	-0-					-0-
07	20832	X	16692	-0-	-4140	-0-	548	1	16144	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

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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

02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	56	1	2823	2	N	-0-					20
03	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					20
04	2940	X	3339	-0-	399	-0-	3339	2			N	-0-					20
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					20
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	30	1	3600	2	N	-0-					20
*07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					20

HULLUM HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166270 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 12474 PERF.10135 - 10675

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UTLEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 076764 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12313 - 12426

02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					1
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					1
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					1
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					1
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	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 #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448

02	5068 X	5037	-0-	-31	-0-	5035	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5456 X	5335	-0-	-121	-0-	5327	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5280 X	5013	-0-	-267	-0-	5013	3			N	-0-					3
05	5580 X	5145	-0-	-435	-0-	5143	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5199	3			N	-0-					1
07	5580 X	4972	-0-	-608	-0-	4972	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229

02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					-0-
05	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
06	2190 N	1868	-0-	-322	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
*07	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184

02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
03	1612 N	1313	-0-	-299	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
06	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	1044	3			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110

02	3360 X	3269	-0-	-91	-0-	3268	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
04	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-
05	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					-0-
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			Y	-0-					-0-
07	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	3701	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796

02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					18
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					18
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					18
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					18
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					18
*07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					18

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3522	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720	X	2515	-0-	-1205	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1578	-0-	-2022	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
05	3720	X	2052	-0-	-1668	-0-	2052	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2184	-0-	-1416	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953

02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
*07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

02	224	N	126	-0-	-98	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 165124 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12106 - 12168

02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	940	-0-	-140	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 166132 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 12768 PERF.12721 - 12755

02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 2 RRCID -> 166630 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10250 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1008 N	949	-0-	-59	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			Y	-0-					-0-
04	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
*07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292

02	2772 X	2597	-0-	-175	-0-	2597	3			Y	-0-					-0-
03	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2890	-0-	-80	-0-	2890	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2985	-0-	-84	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			Y	-0-					-0-
07	2976 X	2930	-0-	-46	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314

02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-
03	3224 X	3222	-0-	-2	-0-	3222	3			Y	-0-					-0-
04	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
05	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
06	3120 X	91	-0-	-3029	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
07	3224 X	148	-0-	-3076	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
*07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
04	3600 X	2610	-0-	-990	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
05	3720 X	1875	-0-	-1845	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
06	3600 X	2424	-0-	-1176	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
07	3503 X	1744	-0-	-1759	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

02	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			Y	-0-					-0-
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
05	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
06	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-
07	3131 X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3446	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
05	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			Y	-0-					-0-
*07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305

02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	294	-0-	-326	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
*07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165

02	4648	X	2778	-0-	-1870	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	5033	-0-	-113	-0-	5033	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4728	-0-	-252	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	3			Y	-0-					-0-
07	5022	X	3759	-0-	-1263	-0-	3759	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710

02	2968	X	2803	-0-	-165	-0-	2803	3			Y	-0-					-0-
03	3751	X	1962	-0-	-1789	-0-	1962	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	1598	-0-	-2752	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
05	4495	X	1541	-0-	-2954	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1292	-0-	-3058	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2099	-0-	-1001	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270

02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416

02	1820	X	1716	-0-	-104	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
03	1922	X	1864	-0-	-58	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-
05	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	1861	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1807	3			Y	-0-					-0-
07	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
*07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3369	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	3			Y	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			Y	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-					-0-
*07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

02	448	N	359	-0-	-89	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644

02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
*07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447

02	3752	X	2652	-0-	-1100	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3652	-0-	-502	-0-	3652	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	3			Y	-0-					-0-
05	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3474	3			Y	-0-					-0-
06	3540	X	2250	-0-	-1290	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
07	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893

02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5576	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	3			Y	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			Y	-0-					-0-
05	5394	X	3912	-0-	-1482	-0-	3912	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4389	-0-	-831	-0-	4389	3			Y	-0-					-0-
*07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014

02	756	N	574	-0-	-182	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1059	-0-	-33	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318

02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	5235	-0-	2135	2135	5235	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3833	-0-	833	2968	3833	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2945	-0-	-155	2813	2945	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335

02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	3			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172

02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					-0-
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2751	-0-	-9	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2724	-0-	-36	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
07	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2773	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912

02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2222	-0-	-878	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	1384	-0-	-1526	-0-	1384	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	1294	-0-	-1713	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	2820	X	1356	-0-	-1464	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
07	2697	X	1166	-0-	-1531	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595

02	3248	X	3198	-0-	-50	-0-	3197	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3596	X	3543	-0-	-53	-0-	3543	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3424	3			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3523	-0-	-73	-0-	3523	3			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	3442	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243

02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			Y	-0-					-0-
06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			Y	-0-					-0-
*07	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	5086	-0-	-10	-0-	5084	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5642 X	5498	-0-	-144	-0-	5498	3			Y	-0-					-0-
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			Y	-0-					-0-
05	5642 X	5172	-0-	-470	-0-	5172	3			Y	-0-					-0-
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-
07	5642 X	5321	-0-	-321	-0-	5321	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228

02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
03	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
04	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2476	-0-	-593	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2897	-0-	-73	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
07	3069 X	2801	-0-	-268	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479

02	2828 X	2314	-0-	-514	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
03	3131 X	2707	-0-	-424	-0-	2707	3			Y	-0-					-0-
04	3030 X	2603	-0-	-427	-0-	2603	3			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2334	-0-	-766	-0-	2334	3			Y	-0-					-0-
06	2970 X	2062	-0-	-908	-0-	2062	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	1798	-0-	-899	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680

02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			Y	-0-					-0-
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
04	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			Y	-0-					-0-
06	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			Y	-0-					-0-
07	2294 N	1348	-0-	-946	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358

02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3759	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			Y	-0-					-0-
04	3930 X	3032	-0-	-898	-0-	3032	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	906	-0-	-3155	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	704	-0-	-3226	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	1507	-0-	-2554	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238

02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			Y	-0-					-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
06	1770 N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			Y	-0-					-0-
07	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		Y	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3		Y	-0-			-0-
04	2910 X	2878	-0-	-32	-0-	2878	3		Y	-0-			-0-
05	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	2919	3		Y	-0-			-0-
06	2910 X	2739	-0-	-171	-0-	2739	3		Y	-0-			-0-
07	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3		Y	-0-			-0-

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258

02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		Y	-0-			-0-
03	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		Y	-0-			-0-
04	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3		Y	-0-			-0-
05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3		Y	-0-			-0-
06	2400 N	2311	-0-	-89	-0-	2311	3		Y	-0-			-0-
07	2480 N	2269	-0-	-211	-0-	2269	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232

02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		Y	-0-			-0-
04	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3		Y	-0-			-0-
05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		Y	-0-			-0-

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035

02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
03	217 N	61	-0-	-156	-0-	61	3		Y	-0-			-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		Y	-0-			-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		Y	-0-			-0-

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866

02	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		Y	-0-			-0-
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		Y	-0-			-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3		Y	-0-			-0-
05	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3		Y	-0-			-0-
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		Y	-0-			-0-
*07	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 6 RRCID -> 177947 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11988 - 12285

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 7 RRCID -> 177974 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12115 - 12260

02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 9 RRCID -> 178286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11873 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	1900	-0-	-363	-0-	1900	3			Y	-0-					-0-
06	2220	N	1987	-0-	-233	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
*07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3			Y	-0-					-0-

MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
*07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5572	X	5339	-0-	-233	-0-	5337	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	6293	X	5695	-0-	-598	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5633	-0-	-457	-0-	5633	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5692	-0-	-601	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5714	-0-	-16	-0-	5714	3			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5659	-0-	-262	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	1475	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1671	-0-	-96	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	3			Y	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1489	-0-	-131	-0-	1489	3			Y	-0-					-0-
*07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2828	X	2774	-0-	-54	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2593	-0-	-197	-0-	2593	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2445	-0-	-255	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-
*07	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
03	2759 X	2652	-0-	-107	-0-	2652	3			Y	-0-					-0-
04	2670 X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
05	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2573	3			Y	-0-					-0-
06	2670 X	2536	-0-	-134	-0-	2536	3			Y	-0-					-0-
07	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3658 X	3592	-0-	-66	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-
04	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
05	3658 X	3498	-0-	-160	-0-	3498	3			Y	-0-					-0-
06	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
07	3658 X	3354	-0-	-304	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3136 X	3068	-0-	-68	-0-	3067	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320	3			Y	-0-					-0-
04	3300 X	3182	-0-	-118	-0-	3182	3			Y	-0-					-0-
05	3410 X	3256	-0-	-154	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
06	3300 X	3112	-0-	-188	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
07	3410 X	3175	-0-	-235	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 N	2592	-0-	-40	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
04	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			Y	-0-					-0-
05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
07	2914 X	2868	-0-	-46	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-

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
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3			Y	-0-					-0-
04	3360 X	3308	-0-	-52	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
05	3472 X	3351	-0-	-121	-0-	3351	3			Y	-0-					-0-
06	3360 X	2732	-0-	-628	-0-	2732	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	2102	-0-	-1370	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			Y	-0-					-0-
03	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			Y	-0-					-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
*07	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			Y	-0-					-0-
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					1
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					1
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					1

MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1540	N	933	-0-	-607	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
*07	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			Y	-0-					-0-

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
02	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	1973	3			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-

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
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
*07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-

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
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
*07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4861	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	5147	3			Y	-0-					-0-
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			Y	-0-					-0-
05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			Y	-0-					-0-
06	5130 X	4355	-0-	-775	-0-	4355	3			Y	-0-					-0-
07	5301 X	5189	-0-	-112	-0-	5189	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					1
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					1
05	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1602	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	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
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-
03	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			Y	-0-					-0-
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					-0-
06	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
*07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-

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
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2019	3			Y	-0-					-0-
03	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2160 N	2143	-0-	-17	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
06	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3299	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4594	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	3			N	-0-					2
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4107	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3			N	-0-					1
*07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3139	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					2
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3561	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			N	-0-					1
*07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					1

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			Y	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
06	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
*07	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	4352	-0-	-184	-0-	4351 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
03	5022 X	4810	-0-	-212	-0-	4810 3		Y	-0-			-0-
04	4860 X	4502	-0-	-358	-0-	4502 3		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4544	-0-	-478	-0-	4544 3		Y	-0-			-0-
06	4650 X	4289	-0-	-361	-0-	4289 3		Y	-0-			-0-
07	4805 X	4219	-0-	-586	-0-	4219 3		Y	-0-			-0-

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258

02	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4525 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
03	4774 X	4755	-0-	-19	-0-	4755 3		Y	-0-			-0-
04	4620 X	4550	-0-	-70	-0-	4550 3		Y	-0-			-0-
05	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850 3		Y	-0-			-0-
06	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3		Y	-0-			-0-
07	4774 X	4688	-0-	-86	-0-	4688 3		Y	-0-			-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960

02	140 N	20	-0-	-120	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		Y	-0-			-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 3		Y	-0-			-0-
07	155 N	79	-0-	-76	-0-	79 3		Y	-0-			-0-

EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251

02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-			-0-
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		Y	-0-			-0-
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			-0-
05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		Y	-0-			-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 3		Y	-0-			-0-
*07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		Y	-0-			-0-

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926

02	588 N	550	-0-	-38	-0-	550 3		Y	-0-			22
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		Y	-0-			22
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		Y	-0-			22
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		Y	-0-			22
06	660 N	629	-0-	-31	-0-	629 3		Y	-0-			22
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641 3		Y	-0-			22

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386

02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 3		Y	-0-			-0-
03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121 3		Y	-0-			-0-
04	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		Y	-0-			-0-
05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 3		Y	-0-			-0-
06	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	3011 3		Y	-0-			-0-
*07	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3		Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2072	X	801	-0-	-1271	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1208	-0-	-1086	-0-	1208	3			Y	-0-					-0-
04	1740	X	1162	-0-	-578	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
05	1798	X	890	-0-	-908	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
*07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290

02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741

02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729

02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	910	-0-	-320	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
07	1085	N	942	-0-	-143	-0-	942	3			Y	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410

02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			Y	-0-					-0-
05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621

02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781

02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-					-0-
04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			Y	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	3			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	2714	-0-	-386	537	2714	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1372	N	1086	-0-	-286	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1043	-0-	-427	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 188740 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12482 - 12766

02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 6 RRCID -> 189404 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12290 - 12400

02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3100	N	4238	-0-	1138	1138	4234	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3000	N	3451	-0-	451	1589	3451	3			N	-0-					2
05	3100	N	3410	-0-	310	1899	3408	3	2	9	N	2	3	1			1
06	5113	X	3214	-0-	-1899	-0-	3214	3			N	-0-					1
*07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 7 RRCID -> 189405 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12285 - 12425

02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					1
03	2697	N	2209	-0-	-488	-0-	2207	3	2	9	N	2	2	1			1
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					1
05	2325	N	2096	-0-	-229	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2130	N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3			N	-0-					1
07	2046	N	1698	-0-	-348	-0-	1698	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

02	1596	N	1014	-0-	-582	-0-	1014	3			N	-0-					1
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			N	-0-					1
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					1
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					1
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					1
07	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

02	3668	X	6	-0-	-3662	-0-	6	3			N	-0-					1
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					1
04	3690	X	1320	-0-	-2370	-0-	1320	3			N	-0-	1	1			-0-
05	3565	X	3085	-0-	-480	-0-	3084	3	1	9	N	1					1
06	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					1
*07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3216	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3239	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					2
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3425	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					1
*07	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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 #: 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
02	4900	X	4500	-0-	-400	-0-	4498	3	2	9	N	2	2	1			13
03	5425	X	5049	-0-	-376	-0-	4950	3	99	9	N	90	4	1			99
04	5250	X	5031	-0-	-219	-0-	5031	3			N	-0-					99
05	5208	X	5105	-0-	-103	-0-	5102	3	3	9	N	3	4	1			98
06	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			N	-0-					98
07	5208	X	4780	-0-	-428	-0-	4780	3			N	-0-					98

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440

02	3024	X	2331	-0-	-693	-0-	2330	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3286	X	2733	-0-	-553	-0-	2731	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760	X	2193	-0-	-567	-0-	2193	3			N	-0-					1
05	2852	X	2562	-0-	-290	-0-	2560	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2640	X	2084	-0-	-556	-0-	2084	3			N	-0-					1
07	2728	X	2082	-0-	-646	-0-	2082	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440

02	2156	N	2027	-0-	-129	-0-	2027	3			N	-0-					1
03	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2200	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					1
05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2299	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					1
07	2263	N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274

02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
*07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500

02	1316	N	1092	-0-	-224	-0-	1092	3			N	-0-					1
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					1
05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1182	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					1
07	1767	N	1306	-0-	-461	-0-	1306	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393

02	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
*07	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064

02	3496	X	2476	-0-	-1020	-0-	2475	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3048	3	3	9	N	3	2	1			2
04	2580	X	2560	-0-	-20	-0-	2560	3			N	-0-					2
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2888	3	1	9	N	1	2	1			1
06	2580	X	2563	-0-	-17	-0-	2563	3			N	-0-					1
07	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	2380	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514

02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	278	-0-	-404	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430

02	2772	X	2723	-0-	-49	-0-	2722	3	1	9	N	1	1	1			1
03	4154	X	3534	-0-	-620	-0-	3531	3	3	9	N	3	2	1			2
04	4020	X	3275	-0-	-745	-0-	3275	3			N	-0-					2
05	4154	X	3657	-0-	-497	-0-	3655	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3420	X	3372	-0-	-48	-0-	3372	3			N	-0-					1
07	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348

02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	1377	3			N	-0-					1
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1562	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					1
05	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	1439	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3			N	-0-					1
07	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	3			N	-0-					1

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988

02	616	N	504	-0-	-112	-0-	504	3			N	-0-					1
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					1
04	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					1
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					1
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					1
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					1

ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288

02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3847	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	4247	X	3940	-0-	-307	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	3			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3623	-0-	-624	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3954	-0-	-156	-0-	3954	3			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	4013	3			Y	-0-					-0-

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381

02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1077	-0-	-573	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1138	-0-	-567	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
06	1560	N	519	-0-	-1041	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	1116	N	802	-0-	-314	-0-	802	3			Y	-0-					-0-

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
02	3220 X	2715	-0-	-505	-0-	2714	3	1	9	N	1	1	1			1
03	3565 X	3067	-0-	-498	-0-	3064	3	3	9	N	3	2	1			2
04	3450 X	2510	-0-	-940	-0-	2510	3			N	-0-					2
05	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	3	1	9	N	1	2	1			1
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					1
*07	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478

02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					1
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					1
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	3			N	-0-					1
05	1085 N	984	-0-	-101	-0-	984	3			N	-0-					1
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					1
07	1023 N	937	-0-	-86	-0-	937	3			N	-0-					1

HENDERSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533

02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			Y	-0-					-0-
03	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
*07	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832

02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538

02	2996 X	2936	-0-	-60	-0-	2936	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	3201	-0-	-116	-0-	3201	3			Y	-0-					-0-
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
06	3210 X	3067	-0-	-143	-0-	3067	3			Y	-0-					-0-
07	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	3163	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
02	2128 N	1933	-0-	-195	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
03	2294 N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
04	2190 N	2127	-0-	-63	-0-	2127	3			Y	-0-					-0-
05	2139 N	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			Y	-0-					-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					-0-
07	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

02	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-					-0-
04	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	2374	-0-	-44	-0-	2374	3			Y	-0-					-0-
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					-0-
*07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			Y	-0-					-0-
05	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	3066	-0-	66	66	3066	3			Y	-0-					-0-
*07	2984 N	2918	-0-	-66	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402

02	3724 X	3635	-0-	-89	-0-	3633	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4061 X	3901	-0-	-160	-0-	3897	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3930 X	2165	-0-	-1765	-0-	2165	3			N	-0-					2
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	3900 X	13	-0-	-3887	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540

02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			Y	-0-					-0-
04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			Y	-0-					-0-
06	1950 N	1889	-0-	-61	-0-	1889	3			Y	-0-					-0-
07	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440

02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2680	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	2789	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760 X	2713	-0-	-47	-0-	2713	3			N	-0-					1
05	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	2815	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2880 X	2340	-0-	-540	-0-	2340	3			N	-0-					1
07	2976 X	2870	-0-	-106	-0-	2870	3			N	-0-					1

WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817

02	1036 N	586	-0-	-450	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
03	1147 N	310	-0-	-837	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	277	-0-	-833	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	337	-0-	-314	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2296	N	2140	-0-	-156	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2071	3			Y	-0-					-0-
07	2480	N	976	-0-	-1504	-0-	976	3			Y	-0-					-0-

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892

02	3332	X	2384	-0-	-948	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2740	-0-	-732	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12020 - 12512

02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	-0-					1
03	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4641	3	4	9	N	4	3	1			2
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					2
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3318	3	2	9	N	2	3	1			1
06	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	3065	3			N	-0-					1
07	3503	X	2380	-0-	-1123	-0-	2380	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12056 - 12528

02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	1			1
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2254	3	2	9	N	2	2	1			1
04	3000	N	3007	-0-	7	7	3007	3			N	-0-					1
05	2763	N	2756	-0-	-7	-0-	2754	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					1
07	2914	N	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			N	-0-					1

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12228 - 12575

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695

02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1620	-0-	-360	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
06	1950	N	322	-0-	-1628	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	1674	N	750	-0-	-924	-0-	750	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648

02	4648	X	4477	-0-	-171	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4577	-0-	-403	-0-	4577	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	4597	3			Y	-0-					-0-
06	4890	X	3488	-0-	-1402	-0-	3488	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4245	-0-	-715	-0-	4245	3			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3418	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			Y	-0-					-0-
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-					-0-
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			Y	-0-					-0-
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			Y	-0-					-0-
*07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680

02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	2592	3			Y	-0-					-0-
04	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
*07	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748

02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			Y	-0-					-0-
*07	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476

02	868	N	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-					1
03	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3			N	-0-					1
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					1
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1
07	899	N	705	-0-	-194	-0-	705	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570

02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					1
03	1519	X	1290	-0-	-229	-0-	1289	3	1	9	N	1	1	1			1
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					1
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4483	3	2	9	N	2	2	1			1
06	3000	N	3896	-0-	896	896	3896	3			N	-0-					1
*07	4309	X	3413	-0-	-896	-0-	3413	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737

02	2240	X	1909	-0-	-331	-0-	1909	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					-0-
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144

02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
03	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	3			N	-0-					1
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					1
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					1
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					1
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	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
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2	9	N	2	2	1			1
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4764	3	6	9	N	5	3	1			3
04	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			N	-0-					3
05	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	3	1			1
06	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					1
*07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					1

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11918 - 12068

02	2688 X	2506	-0-	-182	-0-	2506	3			N	-0-					1
03	2976 X	2680	-0-	-296	-0-	2678	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2760 X	2417	-0-	-343	-0-	2417	3			N	-0-					1
05	2852 X	2599	-0-	-253	-0-	2597	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2760 X	2317	-0-	-443	-0-	2317	3			N	-0-					1
07	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	2487	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12086 - 12584

02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					1
03	1519 X	1451	-0-	-68	-0-	1450	3	1	9	N	1	1	1			1
04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					1
05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	3	1	9	N	1	1	1			1
06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					1
*07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478

02	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					1
03	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2265	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					1
05	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2672	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					1
*07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					1

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610

02	5264 X	4910	-0-	-354	-0-	4908	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5704 X	5497	-0-	-207	-0-	5489	3	8	9	N	7	5	1			3
04	5430 X	5216	-0-	-214	-0-	5216	3			N	-0-					3
05	5549 X	5448	-0-	-101	-0-	5446	3	2	9	N	2	4	1			1
06	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	3			N	-0-					1
07	5487 X	5426	-0-	-61	-0-	5426	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522

02	2184 N	234	-0-	-1950	-0-	234	3			N	-0-					1
03	2356 N	1416	-0-	-940	-0-	1415	3	1	9	N	1	1	1			1
04	1860 N	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-					1
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
06	1380 N	330	-0-	-1050	-0-	330	3			N	-0-					1
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					1

WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132

02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					1
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1362	3	1	9	N	1	1	1			1
04	870 X	507	-0-	-363	-0-	507	3			N	-0-					1
05	899 X	264	-0-	-635	-0-	264	3			N	-0-					1
06	870 X	585	-0-	-285	-0-	585	3			N	-0-					1
07	899 X	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					1

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	3			N	-0-					1
03	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	2125	3	2	9	N	2	2	1			1
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					1
05	2325	N	1941	-0-	-384	-0-	1939	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	1998	3			N	-0-					1
07	2201	N	1818	-0-	-383	-0-	1818	3			N	-0-					1

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	2268	X	2	-0-	-2266	-0-	2	3			N	-0-					1
03	2108	N	2	-0-	-2106	-0-	2	3			N	-0-					1
04	480	N	20	-0-	-460	-0-	20	3			N	-0-	1	1			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4648	-0-	-112	-0-	4646	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5014	-0-	-86	-0-	5014	3			Y	-0-					-0-
05	5270	X	4598	-0-	-672	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
06	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	3			Y	-0-					-0-
*07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			Y	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
*07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			Y	-0-					-0-

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	1109	3			N	-0-					1
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	3			N	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					1
05	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					1
06	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3			N	-0-					1
07	1147	N	988	-0-	-159	-0-	988	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 #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117580 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11966 - 12369

02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	21	1	184	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152540 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12551 - 12634

02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-			-0-

MCILVEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155987 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12321 - 12440

02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-			-0-

AYCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156081 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12572 - 12748

02	1000 N	2580	-0-	1580	1751	137	1	2443	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	5630	-0-	2530	4281	300	1	5330	2	Y	-0-			-0-
04	6922 X	2641	-0-	-4281	-0-	144	1	2497	2	Y	-0-			-0-
05	2759 X	2629	-0-	-130	-0-	149	1	2480	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	2632	-0-	-38	-0-	143	1	2489	2	Y	-0-			-0-
07	2759 X	2481	-0-	-278	-0-	124	1	2357	2	Y	-0-			-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156338 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12512 - 12565

02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	53	1	945	2	Y	-0-			93
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	2	Y	-0-			93
04	1020 N	870	-0-	-150	-0-	47	1	823	2	Y	-0-			93
05	1116 N	945	-0-	-171	-0-	54	1	891	2	Y	-0-			93
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	96	1	1665	2	Y	-0-			92
*07	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	Y	-0-			92

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171845 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12448 PERF.12248 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1000	N	2509	-0-	1509	1509	209	1	2300	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	2658	-0-	-442	1067	226	1	2432	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	2650	-0-	-350	717	274	1	2376	2	Y	-0-			-0-
05	2759	N	1814	-0-	-945	-0-	196	1	1618	2	Y	-0-			-0-
06	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	179	1	1557	2	Y	-0-			-0-
07	2728	N	2411	-0-	-317	-0-	219	1	2192	2	Y	-0-			-0-

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 173076 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764

02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	69	1	766	2	Y	-0-			-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	802	2	Y	-0-			-0-
04	960	N	831	-0-	-129	-0-	86	1	745	2	Y	-0-			-0-
05	930	N	840	-0-	-90	-0-	91	1	749	2	Y	-0-			-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	112	1	972	2	Y	-0-			-0-
*07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	87	1	871	2	Y	-0-			-0-

HILL "G" WELL #: 1 RRCID -> 179038 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132

02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	226	1	2491	2	Y	-0-			-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	277	1	2979	2	Y	-0-			-0-
04	3210	X	3098	-0-	-112	-0-	319	1	2766	2	Y	12			12
							13	9							
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	341	1	2809	2	Y	-0-			12
06	3150	X	2761	-0-	-389	-0-	284	1	2477	2	Y	-0-			12
07	3255	X	1804	-0-	-1451	-0-	163	1	1634	2	Y	6			18
							7	9							

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 179604 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059

02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	227	1	2498	2	Y	-0-			-0-
03	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	251	1	2699	2	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2812	-0-	-98	-0-	291	1	2521	2	Y	-0-			-0-
05	3007	X	2464	-0-	-543	-0-	266	1	2198	2	Y	-0-			-0-
06	2910	X	2654	-0-	-256	-0-	273	1	2381	2	Y	-0-			-0-
07	3007	X	2330	-0-	-677	-0-	212	1	2118	2	Y	-0-			-0-

PHILIP IVY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180332 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168

02	1000	N	1582	-0-	582	582	132	1	1450	2	Y	-0-			8
03	2334	N	1752	-0-	-582	-0-	149	1	1603	2	Y	-0-			8
04	1650	N	1547	-0-	-103	-0-	160	1	1387	2	Y	-0-			8
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	208	1	1718	2	Y	-0-			8
06	1710	N	937	-0-	-773	-0-	96	1	841	2	Y	-0-			8
07	1612	N	198	-0-	-1414	-0-	18	1	180	2	Y	-0-			8

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 181948 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230

02	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	183	1	2016	2	Y	-0-			-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	187	1	2013	2	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	234	1	2026	2	Y	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	260	1	2149	2	Y	-0-			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	231	1	2011	2	Y	-0-			-0-
07	2325	N	2198	-0-	-127	-0-	200	1	1998	2	Y	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 184028 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	283	1	3124	2	Y	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	350	1	3758	2	Y	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	484	1	4189	2	Y	-0-					-0-
05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	538	1	4439	2	Y	-0-					-0-
06	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	435	1	3789	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2619	-0-	-915	-0-	238	1	2381	2	Y	-0-					-0-

STRADFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185177 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12478 - 12663

02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	147	1	2637	2	Y	-0-					18
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2736	2	Y	-0-					18
04	3180	X	2825	-0-	-355	-0-	154	1	2671	2	Y	-0-					18
05	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	149	1	2478	2	Y	-0-					18
06	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-					18
07	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	132	1	2508	2	Y	-0-					18

IVY "B" GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193358 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11592 - 12152

02	1000	N	1669	-0-	669	669	139	1	1530	2	Y	-0-					29
03	2961	N	2292	-0-	-669	-0-	195	1	2097	2	Y	-0-	27	5			2
04	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	184	1	1588	2	Y	2					4
							2	9									
05	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	193	1	1592	2	Y	-0-					4
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	212	1	1848	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	120	1	1207	2	Y	-0-					4

IVY, PHILIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199838 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 12446 PERF.12308 - 12351

02	1000	N	1927	-0-	927	927	160	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	3041	N	2114	-0-	-927	-0-	180	1	1934	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	2029	-0-	-11	-0-	210	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	203	1	1674	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1753	-0-	-287	-0-	181	1	1572	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1935	-0-	-173	-0-	176	1	1759	2	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, C. B. 574775
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 106882 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11162 - 11236

02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	471	1	3033	2	N	5					116
							6	9									
03	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	511	1	2889	2	N	17					133
							19	9									
04	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	482	1	2964	2	N	15					148
							17	9									
05	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	484	1	2686	2	N	12					160
							13	9									
*06	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	497	1	2984	2	N	14					174
							15	9									
07	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	509	1	2617	2	N	18	130	1			62
							20	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
BEENE WELL #: 1 RRCID -> 112826 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11244 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	2	N	-0-					80
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	170	1	963	2	N	-0-					80
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	149	1	919	2	N	-0-					80
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	168	1	932	2	N	-0-					80
06	1110	N	989	-0-	-121	-0-	141	1	848	2	N	-0-					80
07	1116	N	906	-0-	-210	-0-	147	1	758	2	N	1	60	1			21
							1	9									

MONCRIEF, W. A., JR. 575000
FORTSON WELL #: 1 RRCID -> 070756 COMPL. DATE 08/30/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11079 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	101	1	650	2	N	10					55
							11	9									
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	100	1	568	2	N	-0-					55
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	124	1	765	2	N	-0-					55
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	129	1	714	2	N	28					83
							31	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	705	2	N	26					109
							29	9									
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	125	1	644	2	N	40	121	1			28
							44	9									

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	143					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RICHARDSON, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 095666 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10937 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	431	-0-	-2061	-0-	431	2			N	-0-					95
03	2511	N	1355	-0-	-1156	-0-	1355	2			N	-0-					95
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					95
05	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					95
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					95
07	2821	N	2205	-0-	-616	-0-	2205	2			N	-0-					95

PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 220252 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10022 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
WHITE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 159106 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11160 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					104
03	341	N	45	-0-	-296	-0-	45	2			N	-0-					104
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					104
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					104
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					104
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					104

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BOYD -B- WELL #: 2 RRCID -> 072368 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 12198 PERF.11968 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	48	1	1472	2	Y	10					27
							11	9									
03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	88	1	2716	2	Y	13	33	1			7
							14	9									
04	3000	N	4117	-0-	1117	1117	146	1	3954	2	Y	15					22
							17	9									
05	3100	N	3783	-0-	683	1800	123	1	3645	2	Y	14					36
							15	9									
06	3000	N	3540	-0-	540	2340	107	1	3432	2	Y	1					37
							1	9									
*07	5654	X	3314	-0-	-2340	-0-	99	1	3211	2	Y	4					41
							4	9									

MCMICHAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 082023 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11350 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-

RAWLS WELL #: 1 RRCID -> 082303 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11450 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8365	2	79	9	Y	72					163
03	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9361	2	10	9	Y	9					172
04	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9633	2	92	9	Y	84	120	1			136
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	10306	2	81	9	Y	74					210
06	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9201	2	37	9	Y	34	134	1			110
07	8959	X	7972	-0-	-987	-0-	7917	2	55	9	Y	50					160

WILLIAMS, LORENE D. WELL #: 1 RRCID -> 084484 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11362 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9404	2	88	9	Y	80					205
03	9796	X	9587	-0-	-209	-0-	9577	2	10	9	Y	9					214
04	9480	X	6737	-0-	-2743	-0-	6672	2	65	9	Y	59	149	1			124
05	9796	X	7476	-0-	-2320	-0-	7417	2	59	9	Y	54					178
06	9480	X	7694	-0-	-1786	-0-	7663	2	31	9	Y	28	113	1			93
07	9796	X	6533	-0-	-3263	-0-	6488	2	45	9	Y	41					134

IVY -A- WELL #: 1 RRCID -> 093563 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1064	N	95	-0-	-969	-0-	95	2			Y	-0-					2
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					2
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					2
05	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					2
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					2
*07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
RAWLS WELL #: 2 RRCID -> 102480 COMPL. DATE 01/16/1983 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	Y	5					10
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					11
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	2	9	9	Y	8	8	1			11
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1307	2	11	9	Y	10					21
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	Y	3	13	1			11
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					15

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
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	-0-					6
03	3100	N	3139	-0-	39	39	108	1	3024	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
04	3000	N	7156	-0-	4156	4195	223	1	6933	2	Y	-0-					8
05	3100	N	6029	-0-	2929	7124	200	1	5827	2	Y	2					10
							2	9									
06	12038	X	4914	-0-	-7124	-0-	164	1	4750	2	Y	-0-					10
*07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	104	1	3532	2	Y	2					12
							2	9									

GOOLSBY, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 113961 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANCOCK "V" WELL #: 1 RRCID -> 114372 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2184	N	2128	-0-	-56	-0-	78	1	2039	2	N	10					152
							11	9									
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	84	1	2187	2	N	-0-					152
04	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	57	1	1725	2	N	49	170	1			31
							54	9									
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	81	1	2358	2	N	36					67
							40	9									
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	73	1	2203	2	N	-0-					67
*07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					68

BAUM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 118328 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					10
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					12
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	523	2	10	9	Y	9					21
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-	18	1			3
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			Y	-0-					3
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	396	2	3	9	Y	3					6

AWALT WELL #: 1 RRCID -> 142949 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10807 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					9
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					9
04	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					9
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					9
06	2700	X	1011	-0-	-1689	-0-	1011	2			N	-0-					9
07	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
LIVINGSTON WELL #: 1 RRCID -> 145533 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10288 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					84
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					84
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					84
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					84
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					84
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					84

DRIVER WELL #: 1 RRCID -> 145789 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156

02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3818	2	2	9	N	2					148
03	2945	X	2030	-0-	-915	-0-	2030	2			N	-0-					148
04	2190	X	2122	-0-	-68	-0-	2082	2	40	9	N	36	156	1			28
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4036	2	2	9	N	2					30
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3429	2	13	9	N	12					42
07	2945	X	2220	-0-	-725	-0-	2220	2			N	-0-					42

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145791 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392

02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					8
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					8
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					8
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					8
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					8

LEDBETTER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 145985 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750

02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					58
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					58
04	660	N	516	-0-	-144	-0-	516	2			Y	-0-					58
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					58
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	2			Y	-0-					58
*07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					58

WILLIAMS, LORENE D. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160301 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395

02	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1508	-0-	-202	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 165828 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328

02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	56	1	1559	2	Y	1					12
							1	9									
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	50	1	1415	2	Y	3	9	1			6
							3	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	50	1	1549	2	Y	-0-					6
05	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	56	1	1641	2	Y	1					7
							1	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	-0-					7
07	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	40	1	1356	2	Y	1					8
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 3 RRCID -> 171088 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 1 RRCID -> 174272 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104

02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	Y	8					17
						9	9									
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	7	20	1			4
						8	9									
04	870 N	471	-0-	-399	-0-	17	1	452	2	Y	2					6
						2	9									
05	1085 N	469	-0-	-616	-0-	15	1	452	2	Y	2					8
						2	9									
06	1140 N	642	-0-	-498	-0-	19	1	623	2	Y	-0-					8
07	496 N	145	-0-	-351	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					8

YORK, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 179044 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310

02	2800 N	3062	-0-	262	262	106	1	2954	2	Y	2					16
						2	9									
03	3100 N	2953	-0-	-147	115	101	1	2846	2	Y	5	12	1			9
						6	9									
04	2280 N	2165	-0-	-115	-0-	67	1	2098	2	Y	-0-					9
05	2511 X	2066	-0-	-445	-0-	68	1	1997	2	Y	1					10
						1	9									
06	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	82	1	2384	2	Y	-0-					10
07	2511 X	1613	-0-	-898	-0-	46	1	1566	2	Y	1					11
						1	9									

YORK, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 180068 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD -B- WELL #: 4 RRCID -> 184622 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12231 PERF.10114 - 12059

02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	95	1	2909	2	Y	20					49
						22	9									
03	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	126	1	3869	2	Y	19	59	1			9
						21	9									
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	154	1	4176	2	Y	16					25
						18	9									
05	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	126	1	3721	2	Y	14					39
						15	9									
06	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	115	1	3700	2	Y	-0-					39
*07	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	Y	3					42
						3	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
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	103	1	2882	2	Y	2					22
							2	9									
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	119	1	3352	2	Y	6	16	1			12
							7	9									
04	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	87	1	2711	2	Y	-0-					12
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	Y	1					13
							1	9									
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	111	1	3206	2	Y	-0-					13
*07	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	61	1	2087	2	Y	1					14
							1	9									

BOYD -B- WELL #: 3 RRCID -> 194947 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10148 - 12024

02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	115	1	3528	2	Y	26					45
							29	9									
03	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	86	1	2656	2	Y	13	51	1			7
							14	9									
04	3240	X	1147	-0-	-2093	-0-	41	1	1102	2	Y	4					11
							4	9									
05	3751	X	2070	-0-	-1681	-0-	67	1	1995	2	Y	7					18
							8	9									
06	3630	X	2506	-0-	-1124	-0-	75	1	2431	2	Y	-0-					18
07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	54	1	1747	2	Y	2					20
							2	9									

BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

02	812	N	470	-0-	-342	-0-	15	1	451	2	Y	4					11
							4	9									
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	18	1	559	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	32	1	857	2	Y	3					5
							3	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	925	2	Y	3					8
							3	9									
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	17	1	533	2	Y	-0-					8
07	899	N	469	-0-	-430	-0-	14	1	454	2	Y	1					9
							1	9									

YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

02	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	89	1	2488	2	Y	2					18
							2	9									
03	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	76	1	2129	2	Y	4	13	1			9
							4	9									
04	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	64	1	1987	2	Y	-0-					9
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2558	2	Y	1					10
							1	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	69	1	1998	2	Y	-0-					10
*07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	Y	1					11
							1	9									

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

02	4592	X	4190	-0-	-402	-0-	167	1	4023	2	Y	-0-					25
03	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	161	1	4368	2	Y	-0-					25
04	4920	X	3403	-0-	-1517	-0-	129	1	3274	2	Y	-0-					25
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	261	1	4642	2	Y	-0-					25
06	4500	X	4216	-0-	-284	-0-	222	1	3994	2	Y	-0-					25
07	4650	X	3488	-0-	-1162	-0-	155	1	3333	2	Y	-0-					25

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

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
02	2548	X	2273	-0-	-275	-0-	79	1	2193	2	Y	1					18
							1	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	148	1	4144	2	Y	7	13	1			12
							8	9									
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	184	1	5742	2	Y	-0-					12
05	4185	X	2406	-0-	-1779	-0-	80	1	2325	2	Y	1					13
							1	9									
06	4170	X	268	-0-	-3902	-0-	9	1	259	2	Y	-0-					13
07	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					13

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
02	1400	N	1018	-0-	-382	-0-	35	1	982	2	Y	1					11
							1	9									
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	25	1	692	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	58	1	1794	2	Y	-0-					4
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	69	1	2001	2	Y	1					5
							1	9									
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	70	1	2021	2	Y	-0-					5
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	57	1	1941	2	Y	1					6
							1	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
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	123	1	3441	2	Y	2					24
							2	9									
03	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3574	2	Y	7	18	1			13
							8	9									
04	4140	X	3825	-0-	-315	-0-	119	1	3706	2	Y	-0-					13
05	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	109	1	3165	2	Y	1					14
							1	9									
06	3810	X	3356	-0-	-454	-0-	112	1	3244	2	Y	-0-					14
07	3968	X	3114	-0-	-854	-0-	89	1	3023	2	Y	2					16
							2	9									

YORK, B. P. WELL #: 12 RRCID -> 220508 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1707	2	Y	1					12
							1	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	57	1	1773	2	Y	-0-					5
05	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	49	1	1415	2	Y	1					6
							1	9									
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	34	1	977	2	Y	-0-					6
07	1891	N	1723	-0-	-168	-0-	49	1	1673	2	Y	1					7
							1	9									

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
YORK, B. P. WELL #: 11 RRCID -> 221393 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	146	1	4059	2	Y	2					40
							2	9									
03	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	163	1	4574	2	Y	8	43	1			5
							9	9									
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	142	1	4430	2	Y	-0-					5
05	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	181	1	5267	2	Y	2					7
							2	9									
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	160	1	4626	2	Y	-0-					7
*07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	128	1	4373	2	Y	5					12
							6	9									

CHANCELLOR UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 242964 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024

02	8904	X	7409	-0-	-1495	-0-	7355	2	54	9	Y	49					95
03	9548	X	8272	-0-	-1276	-0-	8266	2	6	9	Y	5					100
04	8940	X	7875	-0-	-1065	-0-	7865	2	10	9	Y	9					109
05	9176	X	8135	-0-	-1041	-0-	7995	2	140	9	Y	127	97	1			139
06	8880	X	6868	-0-	-2012	-0-	6792	2	76	9	Y	69	159	1			49
07	8277	X	5988	-0-	-2289	-0-	5941	2	47	9	Y	43					92

LEDBETTER GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 243004 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554

02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					30
03	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					30
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					30
05	3906	X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2			Y	-0-					30
06	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	3470	2			Y	-0-					30
07	3906	X	2939	-0-	-967	-0-	2939	2			Y	-0-					30

BAUM ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 243436 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034

02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					38
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1471	2	2	9	Y	2					40
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1719	2	32	9	Y	29					69
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1	59	1			11
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					11
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	Y	6					17

BAUM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 244327 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10618 - 11752

02	560	N	231	-0-	-329	-0-	231	2			Y	-0-					112
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					113
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					115
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-	98	1			17
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			Y	-0-					17
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	Y	3					20

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247575 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12721 PERF.11454 - 12491

02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	81	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	70	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	42	1	1064	2	Y	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					-0-
*07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	76	1	1633	2	Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247587 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11373 - 12433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5124 X	4021	-0-	-1103	-0-	161	1	3860	2	Y	-0-					-0-
03	5673 X	5125	-0-	-548	-0-	182	1	4943	2	Y	-0-					-0-
04	5490 X	4396	-0-	-1094	-0-	167	1	4229	2	Y	-0-					-0-
05	5425 X	4130	-0-	-1295	-0-	220	1	3910	2	Y	-0-					-0-
06	4950 X	3504	-0-	-1446	-0-	184	1	3320	2	Y	-0-					-0-
07	5115 X	3704	-0-	-1411	-0-	165	1	3539	2	Y	-0-					-0-

IVY "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 256965 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12734 PERF.11426 - 12534

02	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	209	1	5038	2	Y	-0-					-0-
03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	206	1	5583	2	Y	-0-					-0-
04	4770 X	3765	-0-	-1005	-0-	143	1	3622	2	Y	-0-					-0-
05	4929 X	3916	-0-	-1013	-0-	208	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	4770 X	3644	-0-	-1126	-0-	192	1	3452	2	Y	-0-					-0-
07	4929 X	3759	-0-	-1170	-0-	167	1	3592	2	Y	-0-					-0-

YORK, B. P. WELL #: 8 RRCID -> 257251 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12012 - 12330

02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	106	1	2969	2	Y	2					24
						2	9									
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	146	1	4088	2	Y	8	18	1			14
						9	9									
04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	107	1	3346	2	Y	-0-					14
05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	118	1	3444	2	Y	1					15
						1	9									
06	3120 X	1053	-0-	-2067	-0-	35	1	1018	2	Y	-0-					15
*07	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	100	1	3411	2	Y	2					17
						2	9									

RAWLS WELL #: 3 RRCID -> 266151 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11359 - 12394

02	3892 X	3774	-0-	-118	-0-	3739	2	35	9	Y	32					70
03	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5071	2	6	9	Y	5					75
04	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5892	2	57	9	Y	52	52	1			75
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	5338	2	43	9	Y	39					114
06	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5777	2	23	9	Y	21	73	1			62
*07	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5076	2	35	9	Y	32					94

RAWLS WELL #: 4 RRCID -> 266250 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11310 - 12430

02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	505	2	4	9	Y	4					11
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	849	2	1	9	Y	1					12
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	8	1			16
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	922	2	8	9	Y	7					23
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	511	2	2	9	Y	2	15	1			10
*07	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029	2	7	9	Y	6					16

WATSON-WILLIFORD WELL #: 1 RRCID -> 266554 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11304 - 12342

02	7588 X	7543	-0-	-45	-0-	301	1	7242	2	N	-0-					-0-
03	7254 X	6927	-0-	-327	-0-	246	1	6681	2	N	-0-					-0-
04	9030 X	6671	-0-	-2359	-0-	254	1	6417	2	N	-0-					-0-
05	9331 X	6470	-0-	-2861	-0-	344	1	6126	2	N	-0-					-0-
06	8070 X	5594	-0-	-2476	-0-	294	1	5300	2	N	-0-					-0-
07	8339 X	7125	-0-	-1214	-0-	316	1	6809	2	N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057648 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 13852 PERF.12262 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

02	784	N	614	-0-	-170	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	960	N	771	-0-	-189	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	60	N	392	-0-	332	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	300	N	425	-0-	125	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

02	2828	X	2242	-0-	-586	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2635	-0-	-395	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
*07	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12134

02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1744	-0-	244	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	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 #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2850 N	89	-0-	-2761	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	19	-0-	-3081	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	3000 X	552	-0-	-2448	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	837 N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	810 N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	810 N	474	-0-	-336	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	775 N	486	-0-	-289	-0-	486	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

02	1344 X	1176	-0-	-168	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	1440 X	1717	-0-	277	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
05	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
06	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*07	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1462	-0-	172	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*07	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	3620	-0-	350	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
*07	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

02	3388 X	3178	-0-	-210	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3356	-0-	-395	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	3630 X	3144	-0-	-486	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	1977	-0-	-1681	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	2581	-0-	-839	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
07	3534 X	2979	-0-	-555	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					133
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					133
04	780 N	1485	-0-	705	-0-	1485	2			N	-0-					133
05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					133
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-	103	1			30
*07	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	630	N	985	-0-	355	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

02	3752	X	3637	-0-	-115	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3741	-0-	-413	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3758	-0-	-262	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3697	-0-	-333	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3814	-0-	-86	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1921	-0-	-149	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1902	-0-	-206	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

02	560	N	304	-0-	-256	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

02	1092	X	548	-0-	-544	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	382	-0-	-827	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	823	-0-	-347	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	556	-0-	-653	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	684	-0-	-486	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	837	X	705	-0-	-132	-0-	705	2			N	-0-					-0-

SARTOR WELL #: 1 RRCID -> 077531 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132

02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2490	-0-	270	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	977	-0-	-1243	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1117	-0-	-1177	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 RRCID -> 077651 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393

02	2128	N	1807	-0-	-321	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	3492	-0-	1212	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4183	-0-	1083	1083	4183	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2959	-0-	-41	1042	2959	2			N	-0-					-0-
*07	3563	X	2521	-0-	-1042	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 078080 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	4189	-0-	1309	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
*07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK WELL #: 1 RRCID -> 078939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288

02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	2150	-0-	860	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*07	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079860 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316

02	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2			N	-0-					25
03	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					25
04	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	2909	2			N	-0-					25
05	3503	X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2			N	-0-					25
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					25
07	3379	X	3092	-0-	-287	-0-	3092	2			N	-0-					25

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 079932 COMPL. DATE 07/06/2009 TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194

02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			N	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	900	N	587	-0-	-313	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	899	N	173	-0-	-726	-0-	173	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 079933 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080048 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111

02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080172 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283

02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1994	-0-	14	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1945	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED GU #4 WELL #: 2 RRCID -> 080361 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3920 X	3671	-0-	-249	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	4053	-0-	-163	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3895	-0-	-185	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4154 X	4055	-0-	-99	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
*07	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080944 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209

02	2688 X	2016	-0-	-672	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2494	-0-	-482	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2160 X	2905	-0-	745	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2976 N	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 081026 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228

02	3332 X	2421	-0-	-911	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2637	-0-	-1052	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3289	-0-	-281	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3689 X	3002	-0-	-687	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	2723	-0-	-687	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081617 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12114 - 12209

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100 N	5608	-0-	2508	2508	5608	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	20999	-0-	17999	20507	20999	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	14892	-0-	11792	32299	14892	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 081679 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444

02	5124 X	4997	-0-	-127	-0-	146	1	4851	2	N	-0-					69
03	5239 X	4468	-0-	-771	-0-	130	1	4338	2	N	-0-					69
04	5070 X	3102	-0-	-1968	-0-	90	1	3012	2	N	-0-					69
05	5518 X	2999	-0-	-2519	-0-	87	1	2912	2	N	-0-					69
06	5340 X	4084	-0-	-1256	-0-	119	1	3951	2	N	13					82
						14	9									
07	5518 X	3015	-0-	-2503	-0-	87	1	2897	2	N	28					110
						31	9									

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 082000 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228

02	1848 N	1787	-0-	-61	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1721	-0-	-229	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1433	-0-	-551	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1192	-0-	-728	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
*07	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082194 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2156	N	2146	-0-	-10	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1653	-0-	-331	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2546	-0-	536	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1824	-0-	-563	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2343	-0-	-292	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

TURNER, C.E. WELL #: 2 RRCID -> 083712 COMPL. DATE 07/26/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293

02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					76
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					76
04	1170	N	1237	-0-	67	-0-	1237	2			N	-0-					76
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					76
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-	63	1			13
*07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					13

ROPER WELL #: 2 RRCID -> 086179 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134

02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1186	-0-	76	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1170	-0-	-150	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087064 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305

02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	81	1	2686	2	N	-0-					25
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	85	1	2828	2	N	-0-					25
04	2010	X	3134	-0-	1124	-0-	91	1	3043	2	N	-0-					25
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	87	1	2896	2	N	-0-					25
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	77	1	2553	2	N	-0-					25
*07	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	79	1	2629	2	N	-0-					25

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089511 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226

02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1989	-0-	699	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

ORAND WELL #: 1 RRCID -> 090002 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090811 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 12327 PERF.12152 - 12288

02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	600	N	433	-0-	-167	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WETTERMARK WELL #: 2 RRCID -> 091202 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11118 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1764	X	1110	-0-	-654	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1489	-0-	-401	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1767	X	1523	-0-	-244	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091450 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11856 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	2	1	1672	2	N	-0-					21
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2	1	1999	2	N	-0-					21
04	1170	N	1920	-0-	750	-0-	2	1	1918	2	N	-0-					21
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	2	1	1878	2	N	-0-					21
06	1170	N	983	-0-	-187	-0-	1	1	982	2	N	-0-					21
*07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	2	N	-0-					21

SHORT WELL #: 1 RRCID -> 091549 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091953 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					15
03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					15
04	2520	X	2532	-0-	12	-0-	2532	2			N	-0-					15
05	2728	X	1951	-0-	-777	-0-	1951	2			N	-0-					15
06	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					15
07	2604	N	2285	-0-	-319	-0-	2285	2			N	-0-					15

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
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	3876	-0-	876	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
*07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 1 RRCID -> 096261 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6328	X	4978	-0-	-1350	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5561	-0-	-608	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5399	-0-	-451	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5313	-0-	-57	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5443	-0-	-137	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096668 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					52
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					52
04	570	N	583	-0-	13	-0-	583	2			N	-0-					52
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					52
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					52
07	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					52

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FAIRFIELD WELL #: 1 RRCID -> 098584 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1736	N	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					72
03	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1611	2			N	-0-					72
04	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1663	2			N	-0-					72
05	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					72
06	1560	N	1512	-0-	-48	-0-	1512	2			N	-0-					72
*07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					72

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	36	1	1188	2	N	-0-					23
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	49	1	1631	2	N	-0-					23
04	480	N	1450	-0-	970	-0-	42	1	1408	2	N	-0-					23
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	45	1	1507	2	N	-0-					23
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	41	1	1371	2	N	-0-					23
*07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	36	1	1213	2	N	-0-					23

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1745	-0-	-22	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	390	N	687	-0-	297	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-

LEVELS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100688 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223

02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 101744 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280

02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2291	2	48	9	N	44					139
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2479	2	46	9	N	42					181
04	1350	N	2422	-0-	1072	-0-	2375	2	47	9	N	43					224
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2150	2	50	9	N	45					269
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2122	2	20	9	N	18	169	1			118
*07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2197	2	37	9	N	34					152

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 103298 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384

02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	25	1	825	2	N	-0-					158
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	29	1	956	2	N	-0-					158
04	510	N	941	-0-	431	-0-	27	1	914	2	N	-0-					158
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	950	2	N	-0-					158
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	27	1	915	2	N	-0-					158
*07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	28	1	933	2	N	-0-					158

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 104034 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11919 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					33
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					33
04	1260	N	2178	-0-	918	-0-	2178	2			N	-0-					33
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					33
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					33
*07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					33

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 104036 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12069 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	2353	-0-	1093	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-

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
02	3332	X	3205	-0-	-127	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2932	-0-	-757	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2958	-0-	-612	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1864	-0-	-1670	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2805	-0-	-615	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3108	X	2946	-0-	-162	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3143	-0-	-112	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3191	-0-	-157	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3045	-0-	-210	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	150	N	261	-0-	111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	3008	-0-	1358	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

JONES, L.V. "A" WELL #: 1 RRCID -> 109811 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4060	X	3879	-0-	-181	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4308	-0-	-187	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COSSON WELL #: 3 RRCID -> 109979 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2159	-0-	-941	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1949	-0-	-1051	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	1886	-0-	-935	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1594	-0-	-956	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

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
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2548	2	N	-0-					28
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	95	1	3172	2	N	-0-					28
04	1350	X	2818	-0-	1468	-0-	82	1	2736	2	N	-0-					28
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	83	1	2766	2	N	-0-					28
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2586	2	N	-0-					28
*07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	71	1	2358	2	N	-0-					28

BONNER, J. WELL #: 1 RRCID -> 113277 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	670	-0-	70	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
*07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113960 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492	N	2349	-0-	-143	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
*07	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114076 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052	X	2998	-0-	-54	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2853	-0-	-526	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	1104	2			N	-0-					59
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
04	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2			N	-0-					59
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					59
06	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	1134	2			N	-0-					59
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					59

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	87	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116864 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					102
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					102
04	1320	N	2092	-0-	772	-0-	2092	2			N	-0-					102
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					102
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					102
*07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					102

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117025 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4956	X	4804	-0-	-152	-0-	4804	2			N	-0-					170
03	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					170
04	5250	X	4738	-0-	-512	-0-	4738	2			N	-0-					170
05	5332	X	5214	-0-	-118	-0-	5214	2			N	-0-					170
06	5160	X	5065	-0-	-95	-0-	5065	2			N	-0-					170
07	5332	X	5064	-0-	-268	-0-	5064	2			N	-0-					170

WINFREE WELL #: 2 RRCID -> 117405 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1696	-0-	706	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

WARD, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 117579 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	N	2					185
03	1054	N	196	-0-	-858	-0-	187	2	9	9	N	8					193
04	1020	N	1772	-0-	752	-0-	1761	2	11	9	N	10					203
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1767	2	2	9	N	2					205
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	442	2	2	9	N	2					207
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	767	2	12	9	N	11					218

PENN-SENTER WELL #: 1 RRCID -> 119008 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119991 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	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
02	1960	N	1726	-0-	-234	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2036	-0-	56	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1823	-0-	-217	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	1885	2			N	-0-					-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133813 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12147 - 12281

02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	210	N	1034	-0-	824	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134307 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12060 - 12084

02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					41
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					41
04	600	N	1623	-0-	1023	-0-	1623	2			N	-0-					41
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					41
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					41
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					41

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 134929 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356

02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2 RRCID -> 136538 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269

02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	360	N	776	-0-	416	-0-	776	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
*07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD WELL #: 2 RRCID -> 138693 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784

02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					77
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					77
04	780	N	806	-0-	26	-0-	806	2			N	-0-					77
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					77
06	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					77
07	806	N	182	-0-	-624	-0-	182	2			N	-0-					77

ROBERTS, L. F. WELL #: 3 RRCID -> 140362 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383

02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	2156	-0-	176	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
*07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151119 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	0	N	1535	-0-	1535	-0-	1535	2		N	-0-					-0-
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-					-0-
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-					-0-
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-					-0-
04	780	N	1477	-0-	697	-0-	1477	2		N	-0-					-0-
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2		N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

02	249	X	35	-0-	-214	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
04	30	N	66	-0-	36	-0-	66	2		N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-					-0-

ORAND #1 WELL #: 2 RRCID -> 158553 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066

02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2		N	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2		N	-0-					-0-
04	3810	X	4424	-0-	614	-0-	4424	2		N	-0-					-0-
05	4681	X	4655	-0-	-26	-0-	4655	2		N	-0-					-0-
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2		N	-0-					-0-
07	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	4674	2		N	-0-					-0-

REED GU #4 WELL #: 3 RRCID -> 159091 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174

02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-					58
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	889	2		N	-0-					58
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2		N	-0-					58
05	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2		N	-0-					58
06	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2		N	-0-					58
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159904 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342

02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					14
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					14
04	1260 N	1264	-0-	4	-0-	1264	2			N	-0-					14
05	1333 N	162	-0-	-1171	-0-	162	2			N	-0-					14
06	1290 N	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					14
07	1302 N	87	-0-	-1215	-0-	87	2			N	-0-					14

WILLIFORD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 161872 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162932 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307

02	2352 X	2120	-0-	-232	-0-	2120	2			N	-0-					47
03	2542 X	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					47
04	2460 X	2032	-0-	-428	-0-	2032	2			N	-0-					47
05	2356 X	2016	-0-	-340	-0-	2016	2			N	-0-					47
06	2280 X	1976	-0-	-304	-0-	1976	2			N	-0-					47
07	2356 X	2055	-0-	-301	-0-	2055	2			N	-0-					47

HAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 163686 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133

02	1484 X	1423	-0-	-61	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	1590 X	4461	-0-	2871	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
*07	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163828 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372

02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	90 N	302	-0-	212	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164207 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11372 - 11456

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165118 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10310 - 10874

02	2996	X	2700	-0-	-296	-0-	2700	2			N	-0-					312
03	3162	X	2995	-0-	-167	-0-	2995	2			N	-0-					312
04	2970	X	2887	-0-	-83	-0-	2887	2			N	-0-					312
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					312
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					312
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					312

COSSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165145 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10060 - 10630

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	30	N	91	-0-	61	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 7D RRCID -> 166571 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160

02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167792 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969

02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-					-0-
03	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1299	2		N	-0-					-0-
04	960	N	1256	-0-	296	-0-	1256	2		N	-0-					-0-
05	1395	N	1123	-0-	-272	-0-	1123	2		N	-0-					-0-
06	1260	N	874	-0-	-386	-0-	874	2		N	-0-					-0-
07	1302	N	742	-0-	-560	-0-	742	2		N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2		N	-0-					-0-
03	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2		N	-0-					-0-
04	3420	X	4705	-0-	1285	-0-	4705	2		N	-0-					-0-
05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2		N	-0-					-0-
06	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-					-0-
*07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2		N	-0-					-0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

02	2800	N	2765	-0-	-35	229	2765	2		N	-0-					74
03	2793	N	2564	-0-	-229	-0-	2564	2		N	-0-					74
04	1680	X	1891	-0-	211	-0-	1891	2		N	-0-					74
05	1736	X	1414	-0-	-322	-0-	1414	2		N	-0-					74
06	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	1496	2		N	-0-					74
07	1736	X	1482	-0-	-254	-0-	1482	2		N	-0-					74

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-					30
04	120	N	150	-0-	30	-0-	150	2		N	-0-					30
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-					30
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					30
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2		N	-0-					30

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174122 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490

02	2940	X	1491	-0-	-1449	-0-	1491	2		N	-0-					27
03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	3084	2		N	-0-					27
04	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	2898	2		N	-0-					27
05	2976	X	2900	-0-	-76	-0-	2900	2		N	-0-					27
06	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	2503	2		N	-0-					27
07	3069	X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2		N	-0-					27

BOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 174597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984

02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2		N	-0-					41
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2		N	-0-					41
04	3300	X	3317	-0-	17	-0-	3317	2		N	-0-					41
05	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2		N	-0-					41
06	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3109	2		N	-0-					41
07	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	3222	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
02	2268 N	1845	-0-	-423	-0-	1845	2		N	-0-			46
03	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-			46
04	2160 N	2175	-0-	15	-0-	2175	2		N	-0-			46
05	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-			46
06	2160 N	1476	-0-	-684	-0-	1476	2		N	-0-			46
07	2263 N	1447	-0-	-816	-0-	1447	2		N	-0-			46

HENDERSON, JOHN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176732 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179976 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304

02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		N	-0-			45
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			45
04	2490 N	2584	-0-	94	-0-	2584	2		N	-0-			45
05	2573 N	1655	-0-	-918	-0-	1655	2		N	-0-			45
06	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			45
*07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-			45

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184909 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202

02	3164 X	3001	-0-	-163	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
03	3472 X	3308	-0-	-164	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
04	3360 X	3005	-0-	-355	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	3099	-0-	-218	-0-	3099	2		N	-0-			-0-
06	3210 X	2626	-0-	-584	-0-	2626	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	2653	-0-	-664	-0-	2653	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK WELL #: 3 RRCID -> 185472 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12186 - 12321

02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			126
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			126
04	1470 N	1965	-0-	495	-0-	1965	2		N	-0-			126
05	3100 N	4600	-0-	1500	1500	4600	2		N	-0-			126
06	3000 N	9339	-0-	6339	7839	9339	2		N	-0-			126
*07	3100 N	14840	-0-	11740	19579	14840	2		N	-0-			126

ATHEL IVY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185486 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301

02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	5 X	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	11 X	2	-0-	-9	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	11 X	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 2 RRCID -> 186084 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824

02	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		Y	-0-			-0-
03	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2		Y	-0-			-0-
04	5280 X	6060	-0-	780	-0-	6060	2		Y	-0-			-0-
05	6107 X	4527	-0-	-1580	-0-	4527	2		Y	-0-			-0-
06	5910 X	3211	-0-	-2699	-0-	3211	2		Y	-0-			-0-
07	6262 X	870	-0-	-5392	-0-	870	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
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-	1167	2			Y	-0-					56
03	1457	N	1087	-0-	-370	-0-	1087	2			Y	-0-					56
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			Y	-0-					56
05	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	2			Y	-0-					56
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					56
*07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					56

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186272 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906

02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					97
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					97
04	870	N	1560	-0-	690	-0-	1560	2			N	-0-					97
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					97
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					97
*07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					97

WILLIFORD, C. N. WELL #: 4 RRCID -> 186360 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222

02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					21
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					21
04	240	N	374	-0-	134	-0-	374	2			N	-0-					21
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					21
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					21
*07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					21

JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

02	2520	X	416	-0-	-2104	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	469	-0-	-1887	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	270	-0-	-450	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	378	-0-	-72	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	344	-0-	14	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1347	-0-	57	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 2 RRCID -> 190845 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 12481 PERF.10946 - 11346

02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					15
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					15
04	660	N	2873	-0-	2213	-0-	2860	2	13	9	N	12					27
05	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					27
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					27
*07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					27

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
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	870	N	921	-0-	51	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 1 RRCID -> 194216 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11734 - 11820

02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	2164	-0-	934	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
*07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194857 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056

02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2785	-0-	445	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1955	-0-	-385	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2179	-0-	-239	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

COSSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 195551 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706

02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195986 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328

02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3196	-0-	-121	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2321	-0-	-889	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1926	-0-	-1391	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2803	-0-	-407	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11504 - 12650

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196018 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11650 - 12216

02	3640	X	2401	-0-	-1239	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	3090	-0-	150	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
*07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	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
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2		N	-0-			-0-
03	4340 X	3939	-0-	-401	-0-	3939	2		N	-0-			-0-
04	4350 X	3315	-0-	-1035	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3796	-0-	-699	-0-	3796	2		N	-0-			-0-
06	4350 X	3307	-0-	-1043	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	2744	-0-	-1720	-0-	2744	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196596 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11632 - 11808

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196885 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11374 - 12524

02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
04	1020 N	1528	-0-	508	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
06	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
*07	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197137 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11520 - 11998

02	1792 N	1663	-0-	-129	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2		N	-0-			-0-
04	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
05	1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
07	1767 N	1390	-0-	-377	-0-	1390	2		N	-0-			-0-

PROFFIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197247 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197318 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710

02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
04	120 N	296	-0-	176	-0-	296	2		N	-0-			-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
*07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197625 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208

02	3080 X	1239	-0-	-1841	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
03	3410 X	974	-0-	-2436	-0-	974	2		N	-0-			-0-
04	3120 X	1130	-0-	-1990	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
*07	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
02	4508 X	4002	-0-	-506	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2		N	-0-			-0-
04	4320 X	4221	-0-	-99	-0-	4221	2		N	-0-			-0-
05	4433 X	4432	-0-	-1	-0-	4432	2		N	-0-			-0-
06	4380 X	3956	-0-	-424	-0-	3956	2		N	-0-			-0-
07	4526 X	4407	-0-	-119	-0-	4407	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

02	4564 X	4504	-0-	-60	-0-	4504	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	4071	-0-	-819	-0-	4071	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4059	-0-	-932	-0-	4059	2		N	-0-			-0-
06	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2		N	-0-			-0-
07	4991 X	2130	-0-	-2861	-0-	2130	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

02	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
03	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
04	360 N	1435	-0-	1075	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3108	-0-	8	8	3108	2		N	-0-			-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

02	1960 X	1633	-0-	-327	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
03	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1846	-0-	256	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
05	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
07	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

02	1092 N	637	-0-	-455	-0-	637	2		N	-0-			-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	2229	-0-	1059	-0-	2229	2		N	-0-			-0-
05	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
06	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
*07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

02	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
04	720 N	1130	-0-	410	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
06	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
*07	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-			-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720

02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-			-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414

02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		N	-0-			-0-
04	840 N	1640	-0-	800	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1390	-0-	-873	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
06	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
07	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1619	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199620 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168

02	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
03	2294 X	351	-0-	-1943	-0-	351	2		N	-0-			-0-
04	2220 X	2874	-0-	654	-0-	2874	2		N	-0-			-0-
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		N	-0-			-0-
*07	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199839 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124

02	616 N	585	-0-	-31	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
04	660 N	798	-0-	138	-0-	798	2		N	-0-			-0-
05	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
06	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
07	682 N	635	-0-	-47	-0-	635	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199986 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518

02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
03	1984 N	1117	-0-	-867	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04	450 N	1174	-0-	724	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
*07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

02	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
03	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	4223	-0-	623	-0-	4223	2		N	-0-			-0-
05	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
06	3600 X	3456	-0-	-144	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
*07	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2		N	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

02	2744 X	2057	-0-	-687	-0-	2057	2		N	-0-			-0-
03	2976 X	1067	-0-	-1909	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	1116	-0-	-1764	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
05	2976 X	1193	-0-	-1783	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	1193	-0-	-1537	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07	2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	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
02	1736	X	520	-0-	-1216	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	992	X	719	-0-	-273	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	660	X	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	690	X	591	-0-	-99	-0-	591	2			N	-0-					-0-
*07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 200913 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165

02	2240	X	872	-0-	-1368	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	2160	X	1809	-0-	-351	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1480	-0-	-380	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201370 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184

02	1512	N	1400	-0-	-112	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	2818	-0-	1198	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201537 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380

02	2212	N	1902	-0-	-310	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1534	-0-	-506	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	993	-0-	-1115	-0-	993	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 5 RRCID -> 201573 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993

02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	396	-0-	6	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201721 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430

02	4200	X	4149	-0-	-51	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4432	-0-	-187	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4298	-0-	-172	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
*07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 201788 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222

02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	2360	-0-	680	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	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
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5246	-0-	-458	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4794	-0-	-726	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5281	-0-	-239	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4840	-0-	-864	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	9	N	12	-0-	3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

02	3248	X	2921	-0-	-327	-0-	2921	2			N	-0-					18
03	3596	X	310	-0-	-3286	-0-	310	2			N	-0-					18
04	3480	X	268	-0-	-3212	-0-	268	2			N	-0-					18
05	3596	X	153	-0-	-3443	-0-	153	2			N	-0-					18
06	3420	X	406	-0-	-3014	-0-	406	2			N	-0-					18
07	3224	X	280	-0-	-2944	-0-	280	2			N	-0-					18

WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

02	2430	X	1031	-0-	-1399	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	2838	-0-	1788	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
06	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*07	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

02	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2455	-0-	-428	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
*07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

02	2016	N	1276	-0-	-740	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1601	-0-	-469	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203491 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516

02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2944	-0-	-218	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2935	-0-	-165	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2824	-0-	-121	-0-	2824	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
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	902	-0-	-1948	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	834	-0-	-2142	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1215	-0-	-1665	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	995	-0-	-1981	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203877 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282

02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	120	N	221	-0-	101	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204536 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046

02	11321	X	4612	-0-	-6709	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
03	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	4799	-0-	3419	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
*07	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204826 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020

02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1112	-0-	182	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205548 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252

02	2688	X	2590	-0-	-98	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2829	-0-	-116	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2666	-0-	-217	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2458	-0-	-332	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	2472	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 205554 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632

02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	330	N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205556 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486

02	3024	X	2364	-0-	-660	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1929	-0-	-531	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2074	-0-	-530	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1995	-0-	-885	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	2674	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
02	2996	X	1742	-0-	-1254	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	363	-0-	-2954	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	164	-0-	-2776	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	883	-0-	-2155	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	94	-0-	-1766	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1243	-0-	-679	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206185 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12763 PERF.11404 - 12582

02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	5421	-0-	2661	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
*07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206623 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12759 PERF.11284 - 12436

02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	510	X	2589	-0-	2079	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
*07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206640 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11360 - 12480

02	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
04	930	N	1386	-0-	456	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207038 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848

02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	4034	-0-	794	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2712	-0-	-636	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3019	-0-	-329	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 7 RRCID -> 207049 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 207350 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980

02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2664	-0-	-870	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2469	-0-	-1041	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2748	-0-	-910	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3543	-0-	-115	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207381 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378

02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3396	-0-	-1068	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3580	-0-	-884	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207445 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234

02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2656	-0-	616	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3525	-0-	425	425	3525	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3708	-0-	708	1133	3708	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3918	-0-	818	1951	3918	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1950	-0-	-251	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2267	-0-	137	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1983	-0-	-218	-0-	1983	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1730	-0-	-400	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 208411 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540

02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1013	-0-	623	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
*07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	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
02	3948 X	3047	-0-	-901	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4303	-0-	73	-0-	4303 2		N	-0-			-0-
05	4371 X	4272	-0-	-99	-0-	4272 2		N	-0-			-0-
06	4230 X	4071	-0-	-159	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
*07	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 2		N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 8 RRCID -> 209659 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086

02	2016 X	1555	-0-	-461	-0-	1555 2		Y	-0-			-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
04	2160 X	2625	-0-	465	-0-	2625 2		Y	-0-			-0-
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 2		Y	-0-			-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2		Y	-0-			-0-
*07	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 2		Y	-0-			-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

02	1512 N	1066	-0-	-446	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1356	-0-	66	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
06	1350 N	1247	-0-	-103	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
07	1395 N	1164	-0-	-231	-0-	1164 2		N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

02	2352 N	2298	-0-	-54	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553 2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2443	-0-	13	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
05	2542 N	2491	-0-	-51	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
06	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	2376 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	2421 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			-0-
04	1680 N	3135	-0-	1455	-0-	3135 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3534	-0-	434	434	3534 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3119	-0-	119	553	3119 2		N	-0-			-0-
*07	3314 X	2761	-0-	-553	-0-	2761 2		N	-0-			-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211145 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10784 - 12033

02	3276 X	2961	-0-	-315	-0-	2950 2	11 9	N	10	120 1		22
03	3782 X	3690	-0-	-92	-0-	3690 2		N	-0-			22
04	3660 X	3271	-0-	-389	-0-	3271 2		N	-0-			22
05	3782 X	3411	-0-	-371	-0-	3411 2		N	-0-			22
06	3570 X	3288	-0-	-282	-0-	3288 2		N	-0-			22
07	3689 X	3147	-0-	-542	-0-	3147 2		N	-0-			22

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 211247 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12960 PERF.11480 - 12658

02	4480 X	4247	-0-	-233	-0-	4247 2		N	-0-			33
03	4960 X	4210	-0-	-750	-0-	4210 2		N	-0-			33
04	4320 X	4508	-0-	188	-0-	4508 2		N	-0-			33
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964 2		N	-0-			33
06	4560 X	4543	-0-	-17	-0-	4543 2		N	-0-			33
*07	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		N	-0-			33

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COSSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211466 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11330 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

02	2800	N	3933	-0-	1133	1133	3933	2			N	-0-					-0-
03	2672	N	1539	-0-	-1133	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1656	-0-	1566	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
*07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

02	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1719	-0-	459	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

02	2156	N	8	-0-	-2148	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

02	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2744	-0-	-387	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2701	-0-	-239	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2431	-0-	-607	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

02	3976	X	3594	-0-	-382	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3334	-0-	-1068	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4290	-0-	30	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	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 #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1204	N	1191	-0-	-13	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1411	-0-	-479	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
*07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076

02	1624	N	732	-0-	-892	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	848	-0-	-826	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966

02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			Y	-0-					3
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					3
04	1800	X	2398	-0-	598	-0-	2398	2			Y	-0-					3
05	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					3
06	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					3
07	1860	X	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			Y	-0-					3

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270

02	2072	N	1741	-0-	-331	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1539	-0-	-600	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 217612 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474

02	5236	X	2983	-0-	-2253	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3823	-0-	-1974	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5194	-0-	-416	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5338	-0-	-272	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
*07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 217647 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

BLACK, H.D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217659 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139

02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	2478	-0-	558	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1135	-0-	-245	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1273	-0-	-107	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
*07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					65
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					65
04	2130	X	3397	-0-	1267	-0-	3397	2			N	-0-					65
05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-					65
06	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					65
*07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					65

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

02	3164	X	2625	-0-	-539	-0-	2617	2	8	9	N	7					128
03	3503	X	3087	-0-	-416	-0-	3087	2			N	-0-	127	1			1
04	3390	X	2903	-0-	-487	-0-	2903	2			N	-0-					1
05	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					1
06	3390	X	2909	-0-	-481	-0-	2909	2			N	-0-					1
07	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			N	-0-					1

REED GU #4 WELL #: 7 RRCID -> 217939 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285

02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					100
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					100
04	3690	X	3829	-0-	139	-0-	3829	2			N	-0-					100
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	3503	2			N	-0-					100
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	3075	2			N	-0-					100
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			N	-0-					100

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217962 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576

02	3752	X	3582	-0-	-170	-0-	3582	2			N	-0-					57
03	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					57
04	3930	X	4000	-0-	70	-0-	4000	2			N	-0-					57
05	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	3652	2			N	-0-					57
06	4050	X	3988	-0-	-62	-0-	3880	2	108	9	N	98					155
07	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			N	-0-					155

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
02	3248 X	3132	-0-	-116	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3536	-0-	-29	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3420 X	3422	-0-	2	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3503 X	2600	-0-	-903	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
*07	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 217989 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342

02	4032 X	2758	-0-	-1274	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
03	4464 X	4116	-0-	-348	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4320 X	3920	-0-	-400	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	4046	-0-	-139	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3054	-0-	-936	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
*07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 218009 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150

02	3584 X	3253	-0-	-331	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
03	3751 X	3750	-0-	-1	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3326	-0-	-664	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3156	-0-	-834	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	3159	-0-	-592	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 218066 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295

02	3080 X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	2580 X	3260	-0-	680	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
05	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
07	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1847	-0-	317	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

02	2800 X	2745	-0-	-55	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	3058	-0-	28	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3090 X	2600	-0-	-490	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	3193 X	2480	-0-	-713	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

02	2716 X	2490	-0-	-226	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3007 X	2328	-0-	-679	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
04	2910 X	3081	-0-	171	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
06	2850 X	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
*07	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	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 #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
03	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2		N	-0-			-0-
04	3720 X	3737	-0-	17	-0-	3737 2		N	-0-			-0-
05	4495 X	3586	-0-	-909	-0-	3586 2		N	-0-			-0-
06	4350 X	2809	-0-	-1541	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
07	4495 X	2475	-0-	-2020	-0-	2475 2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
03	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028 2		N	-0-			-0-
04	690 N	1253	-0-	563	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
*07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

02	8428 X	7768	-0-	-660	-0-	7768 2		N	-0-			-0-
03	8835 X	8585	-0-	-250	-0-	8585 2		N	-0-			-0-
04	8550 X	7903	-0-	-647	-0-	7903 2		N	-0-			-0-
05	8835 X	5919	-0-	-2916	-0-	5919 2		N	-0-			-0-
06	8340 X	6300	-0-	-2040	-0-	6300 2		N	-0-			-0-
07	8587 X	8107	-0-	-480	-0-	8107 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218295 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527

02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998 2		N	-0-			-0-
03	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6508 2		N	-0-			-0-
04	1980 X	6081	-0-	4101	-0-	6081 2		N	-0-			-0-
05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
*07	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218304 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211

02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
03	2542 N	2283	-0-	-259	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
04	2250 N	2731	-0-	481	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3294	-0-	194	194	3294 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3294	-0-	294	488	3294 2		N	-0-			-0-
*07	2896 N	2408	-0-	-488	-0-	2408 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218965 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150

02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
04	690 N	870	-0-	180	-0-	870 2		N	-0-			-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
*07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 219063 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11084 - 12214

02	3752 X	3144	-0-	-608	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
03	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3559	-0-	-371	-0-	3559 2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3931	-0-	-130	-0-	3931 2		N	-0-			-0-
06	3780 X	3767	-0-	-13	-0-	3767 2		N	-0-			-0-
*07	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219064 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11138 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	X	1489	-0-	-163	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	1852	-0-	532	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3182	-0-	82	82	3182	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219327 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12659 PERF.10897 - 12512

02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	990	N	1516	-0-	526	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1953	-0-	-372	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2218	-0-	-122	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

02	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	570	N	2425	-0-	1855	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3846	-0-	696	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4867	-0-	-403	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4048	-0-	-242	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3729	-0-	-704	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*07	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	5604	-0-	1494	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5050	-0-	-500	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5388	-0-	-347	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2788	-0-	-182	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
06	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
*07	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221370 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11311 - 12516

02	4536 X	4429	-0-	-107	-0-	4429	2	N	-0-			-0-
03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-			-0-
04	4530 X	4529	-0-	-1	-0-	4529	2	N	-0-			-0-
05	4898 X	4550	-0-	-348	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
06	4740 X	4569	-0-	-171	-0-	4569	2	N	-0-			-0-
07	4898 X	3727	-0-	-1171	-0-	3727	2	N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222551 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 12453 PERF.11109 - 12292

02	5236 X	5000	-0-	-236	-0-	5000	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2	N	-0-			-0-
04	4560 X	5237	-0-	677	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
05	5549 X	5131	-0-	-418	-0-	5131	2	N	-0-			-0-
06	5370 X	4883	-0-	-487	-0-	4883	2	N	-0-			-0-
07	5549 X	4964	-0-	-585	-0-	4964	2	N	-0-			-0-

PENN-SENTER WELL #: 2 RRCID -> 222586 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10981 - 12307

02	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2	N	-0-			-0-
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-			-0-
04	3840 X	3757	-0-	-83	-0-	3757	2	N	-0-			-0-
05	3968 X	3966	-0-	-2	-0-	3966	2	N	-0-			-0-
06	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	3470	2	N	-0-			-0-
*07	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 222651 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11509 - 12329

02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	1866	-0-	-397	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	2202	-0-	12	-0-	2202	2	N	-0-			-0-
05	2263 N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2	N	-0-			-0-
06	1800 N	1793	-0-	-7	-0-	1793	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	1633	-0-	-630	-0-	1633	2	N	-0-			-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222688 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12487 PERF.11122 - 12311

02	4368 X	4232	-0-	-136	-0-	4232	2	N	-0-			-0-
03	4774 X	4730	-0-	-44	-0-	4730	2	N	-0-			-0-
04	4620 X	4380	-0-	-240	-0-	4380	2	N	-0-			-0-
05	4774 X	4637	-0-	-137	-0-	4637	2	N	-0-			-0-
06	4590 X	4435	-0-	-155	-0-	4435	2	N	-0-			-0-
07	4743 X	4462	-0-	-281	-0-	4462	2	N	-0-			-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222848 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11144 - 12258

02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2	N	-0-			-0-
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3768	-0-	138	-0-	3768	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3494	-0-	-257	-0-	3494	2	N	-0-			-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
*07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AWALT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222861 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	672 N	399	-0-	-273	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620 N	519	-0-	-101	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	690 N	456	-0-	-234	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222966 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 222970 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954

02	3612 X	3398	-0-	-214	-0-	3398	2			N	-0-					90
03	3999 X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-					90
04	3870 X	3144	-0-	-726	-0-	3144	2			N	-0-					90
05	3999 X	3082	-0-	-917	-0-	3082	2			N	-0-					90
06	3810 X	3117	-0-	-693	-0-	3117	2			N	-0-					90
07	3751 X	2972	-0-	-779	-0-	2947	2	25	9	N	23	65	1			48

CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

02	2744 X	1708	-0-	-1036	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	1364	-0-	-1798	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	3255	-0-	195	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
05	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2446	-0-	-840	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	2945 X	2911	-0-	-34	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2053	-0-	-797	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2945 X	2900	-0-	-45	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
06	2820 X	2694	-0-	-126	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
03	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	2919	-0-	1059	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
*07	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	450 N	469	-0-	19	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
03	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
04	4590 X	5092	-0-	502	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
05	4743 X	3891	-0-	-852	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	3753	-0-	-837	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	4232	-0-	-511	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

02	3304 X	2948	-0-	-356	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
03	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	4164	-0-	624	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3442	-0-	-154	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3292	-0-	-248	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

ROPER WELL #: 5 RRCID -> 225343 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207

02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	3839	-0-	-284	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3830	-0-	-70	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4433 X	3980	-0-	-453	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	4290 X	3238	-0-	-1052	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	4433 X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225696 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566

02	112 N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	60 N	69	-0-	9	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 225703 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515

02	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	9210	-0-	2280	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
05	9822 X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
*07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 6 RRCID -> 225706 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436

02	2044 N	1996	-0-	-48	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	1945	-0-	265	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3026	-0-	26	26	3026	2			N	-0-					-0-
*07	2448 N	2422	-0-	-26	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 226294 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395

02	2576 X	1974	-0-	-602	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	2660	-0-	-40	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2279	-0-	-511	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2446	-0-	-437	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SENTER WELL #: 3 RRCID -> 226308 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1725	-0-	585	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

02	2800	N	6268	-0-	3468	4767	6268	2			N	-0-					72
03	3100	N	6797	-0-	3697	8464	6797	2			N	-0-					72
04	2490	X	6466	-0-	3976	-0-	6466	2			N	-0-					72
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					72
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					72
*07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					72

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

02	504	X	369	-0-	-135	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	X	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
04	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	434	X	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	420	X	302	-0-	-118	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	434	X	277	-0-	-157	-0-	277	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

02	2884	X	2647	-0-	-237	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2749	-0-	-289	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2419	-0-	-431	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 228141 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308

02	4368	X	3541	-0-	-827	-0-	3541	2			N	-0-					28
03	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	4753	2			N	-0-					28
04	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	4348	2			N	-0-					28
05	4743	X	4414	-0-	-329	-0-	4414	2			N	-0-					28
06	4590	X	3675	-0-	-915	-0-	3675	2			N	-0-					28
07	4743	X	4484	-0-	-259	-0-	4484	2			N	-0-					28

HAM GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 228143 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326

02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	4443	-0-	1263	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
05	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
*07	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 228160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510

02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4279	-0-	-247	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	2284	2			N	-0-					30
03	2728	N	2336	-0-	-392	-0-	2336	2			N	-0-					30
04	2580	N	2155	-0-	-425	-0-	2155	2			N	-0-					30
05	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2120	2			N	-0-					30
06	2250	N	2088	-0-	-162	-0-	2088	2			N	-0-					30
07	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	2095	2			N	-0-					30

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					27
04	420	N	494	-0-	74	-0-	494	2			N	-0-					27
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					27
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					27
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					27

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					100
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					100
04	3240	X	3504	-0-	264	-0-	3504	2			N	-0-					100
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					100
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3537	2	22	9	N	20					120
*07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3851	2	10	9	N	9					129

REED, HUGH "A" WELL #: 3 RRCID -> 228516 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342

02	1596	N	932	-0-	-664	-0-	932	2			N	-0-					18
03	1488	N	815	-0-	-673	-0-	815	2			N	-0-					18
04	1080	N	895	-0-	-185	-0-	895	2			N	-0-					18
05	1023	N	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					18
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					18
*07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					18

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228519 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438

02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	3559	-0-	1399	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228520 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754

02	4368	X	4076	-0-	-292	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2913	-0-	-1497	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3422	-0-	-1135	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4192	-0-	-334	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

02	2548	X	2376	-0-	-172	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	3107	-0-	557	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	1949	-0-	-686	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	1939	-0-	-1223	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3668	X	3508	-0-	-160	-0-	3508	2			N	-0-					2
03	4061	X	3977	-0-	-84	-0-	3977	2			N	-0-					2
04	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	3656	2			N	-0-					2
05	3968	X	3617	-0-	-351	-0-	3617	2			N	-0-					2
06	3840	X	3567	-0-	-273	-0-	3567	2			N	-0-					2
07	3968	X	3142	-0-	-826	-0-	3142	2			N	-0-					2

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	630	N	227	-0-	-403	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	465	N	292	-0-	-173	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 3R RRCID -> 229414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11060 - 12359

02	3528	X	2691	-0-	-837	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2686	-0-	-1220	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2596	-0-	-1248	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2441	-0-	-439	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2637	-0-	-339	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229425 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11323 - 12582

02	6048	X	5516	-0-	-532	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6691	-0-	-5	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
05	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6439	-0-	-41	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 229508 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10760 - 12258

02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2534	-0-	-597	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2495	-0-	-1075	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2368	-0-	-1321	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 229509 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.11339 - 12611

02	2800	N	2449	-0-	-351	1	2449	2			N	-0-					195
03	2983	N	2982	-0-	-1	-0-	2982	2			N	-0-					195
04	1590	X	2000	-0-	410	-0-	1990	2	10	9	N	9	179	1			25
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					25
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					25
*07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					25

ORAND #1 WELL #: 3 RRCID -> 229514 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12514 PERF.10980 - 12160

02	2940	X	2715	-0-	-225	-0-	2715	2			N	-0-					66
03	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3125	2			N	-0-					66
04	2940	X	2930	-0-	-10	-0-	2930	2			N	-0-					66
05	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	2			N	-0-					66
06	3030	X	2450	-0-	-580	-0-	2450	2			N	-0-					66
07	3131	X	2877	-0-	-254	-0-	2877	2			N	-0-					66

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229529 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11519 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4186	2	53	4	N	-0-					-0-
03	4402 X	3674	-0-	-728	-0-	3619	2	55	4	N	-0-					-0-
04	4260 X	3396	-0-	-864	-0-	3341	2	55	4	N	-0-					-0-
05	4681 X	3431	-0-	-1250	-0-	3370	2	61	4	N	-0-					-0-
06	4530 X	3194	-0-	-1336	-0-	3138	2	56	4	N	-0-					-0-
07	4681 X	3198	-0-	-1483	-0-	3136	2	62	4	N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 7 RRCID -> 229531 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 12229 PERF.10600 - 12037

02	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	2730 X	3467	-0-	737	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
07	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	2712	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 5 RRCID -> 229547 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10876 - 12111

02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					29
03	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					29
04	5370 X	5916	-0-	546	-0-	5916	2			N	-0-					29
05	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					29
06	5790 X	5782	-0-	-8	-0-	5782	2			N	-0-					29
07	5983 X	5833	-0-	-150	-0-	5833	2			N	-0-					29

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 229668 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 12307 PERF.10982 - 12099

02	3864 X	2327	-0-	-1537	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3496	-0-	-782	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3602	-0-	-298	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3249	-0-	-141	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	2828	-0-	-892	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229677 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11474 - 12679

02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	2640 X	3271	-0-	631	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	2728 X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229679 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11311 - 12466

02	3080 X	2373	-0-	-707	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2834	-0-	164	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	2759 X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	2550 X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	2914 X	1934	-0-	-980	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229846 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11382 - 12485

02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
03	1581 N	1313	-0-	-268	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1302 N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

IRVIN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229888 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12704 PERF.10840 - 12570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1652	N	1381	-0-	-271	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2016	-0-	246	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
*07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229902 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11404 - 12520

02	2380	X	2332	-0-	-48	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2312	-0-	-323	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2222	-0-	-328	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229904 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11039 - 12451

02	2352	X	2179	-0-	-173	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2396	-0-	-208	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2269	-0-	-221	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2362	-0-	-180	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2265	-0-	-135	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2314	-0-	-104	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229909 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230

02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					5
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					5
04	1680	N	1985	-0-	305	-0-	1985	2			N	-0-					5
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					5
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					5
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					5

CURRY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229926 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493

02	1372	N	35	-0-	-1337	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	85	-0-	-1805	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4 RRCID -> 229928 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186

02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
04	630	N	1381	-0-	751	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 229930 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.12650 - 14230

02	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	450	X	2191	-0-	1741	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
*07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229935 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 12654 PERF.11310 - 12542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	3990	-0-	270	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	3193 X	1966	-0-	-1227	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
*07	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229941 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 12344 PERF.11658 - 12072

02	2800 N	9625	-0-	6825	6825	9625	2			N	-0-					-0-
03	3100 N	7810	-0-	4710	11535	7810	2			N	-0-					-0-
04	1680 N	5757	-0-	4077	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
05	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
*07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 2 RRCID -> 229968 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585

02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1696	2	47	4	N	-0-					-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1825	2	58	4	N	-0-					-0-
04	1590 N	1802	-0-	212	-0-	1743	2	59	4	N	-0-					-0-
05	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	1850	2	62	4	N	-0-					-0-
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1819	2	60	4	N	-0-					-0-
07	1860 N	1769	-0-	-91	-0-	1713	2	56	4	N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229974 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935

02	2772 X	2705	-0-	-67	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2717	-0-	-259	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2615	-0-	-265	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
05	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2204	-0-	-436	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	1703	-0-	-994	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229983 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918

02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	540 N	1348	-0-	808	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

02	2296 N	1992	-0-	-304	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2480 N	2264	-0-	-216	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	2185	-0-	-16	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	2190 N	2080	-0-	-110	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*07	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
03	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	2544	-0-	1134	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
*07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					45
03	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					45
04	570	N	1343	-0-	773	-0-	1343	2			N	-0-					45
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					45
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					45
07	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	2			N	-0-					45

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	150	N	175	-0-	25	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

02	2380	X	2148	-0-	-232	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2391	-0-	-182	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2312	-0-	62	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2119	-0-	-268	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2074	-0-	-236	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2236	-0-	-151	-0-	2236	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

02	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	4129	-0-	679	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

02	1204	N	1051	-0-	-153	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1084	-0-	-356	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2354	-0-	284	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2273	-0-	-21	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

02	4536	X	3871	-0-	-665	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3097	-0-	-1925	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	638	-0-	-4222	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	145	-0-	-4877	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	53	-0-	-4417	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	103	-0-	-4175	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230287 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6916 X	6166	-0-	-750	-0-	6166	2		N	-0-			-0-
03	7564 X	7439	-0-	-125	-0-	7439	2		N	-0-			-0-
04	7230 X	6650	-0-	-580	-0-	6650	2		N	-0-			-0-
05	7471 X	7077	-0-	-394	-0-	7077	2		N	-0-			-0-
06	7200 X	4811	-0-	-2389	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
07	7440 X	8	-0-	-7432	-0-	8	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230430 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162

02	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2		N	-0-			-0-
04	3270 X	4487	-0-	1217	-0-	4487	2		N	-0-			-0-
05	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-			-0-
06	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	3274	-0-	-105	-0-	3274	2		N	-0-			-0-

JONES, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230431 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNNE, H. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230438 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9488 - 9852

02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	210 N	724	-0-	514	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230452 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11302 - 12690

02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2		N	-0-			-0-
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
04	3900 X	2794	-0-	-1106	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3270	-0-	-760	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	3006	-0-	-894	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	2480	-0-	-1550	-0-	2480	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230459 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11604 - 12062

02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2		N	-0-			-0-
03	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2982	-0-	-18	-0-	2982	2		N	-0-			-0-
05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	2789	-0-	-311	-0-	2789	2		N	-0-			-0-

WILLIFORD GAS UNIT NO.1 WELL #: 6 RRCID -> 231242 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11046 - 12279

02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			28
03	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811	2		N	-0-			28
04	1950 N	1763	-0-	-187	-0-	1763	2		N	-0-			28
05	1953 N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2		N	-0-			28
06	1740 N	1618	-0-	-122	-0-	1618	2		N	-0-			28
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			28

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231244 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11277 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2800	N	2808	-0-	8	8	2808	2			N	-0-					17
03	2789	X	2781	-0-	-8	-0-	2781	2			N	-0-					17
04	1440	X	3100	-0-	1660	-0-	3100	2			N	-0-					17
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					17
06	1440	X	1116	-0-	-324	-0-	1116	2			N	-0-					17
07	1488	X	1114	-0-	-374	-0-	1114	2			N	-0-					17

ROGERS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231331 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11552 - 12011

02	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1955	-0-	35	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2044	-0-	-56	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 231356 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430

02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	80	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	66	1	2213	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	2226	-0-	786	-0-	65	1	2161	2	N	-0-					-0-
05	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	69	1	2304	2	N	-0-					-0-
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2327	2	N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	63	1	2110	2	N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 231508 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312

02	2352	N	409	-0-	-1943	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	398	-0-	-935	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	510	N	706	-0-	196	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	744	N	420	-0-	-324	-0-	420	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231852 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507

02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	1790	2			N	-0-					51
03	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					51
04	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2187	2			N	-0-					51
05	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	2			N	-0-					51
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					51
07	2263	N	1967	-0-	-296	-0-	1967	2			N	-0-					51

WINFREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 231879 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436

02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	4337	-0-	1787	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
*07	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231880 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486

02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	4744	-0-	3064	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
06	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
*07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 3 RRCID -> 231928 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2897	-0-	-283	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231930 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 12577 PERF.11132 - 12350

02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	150	N	238	-0-	88	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232008 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 12405 PERF.10856 - 12299

02	4480	X	2485	-0-	-1995	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2562	-0-	-848	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3659	-0-	359	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2712	-0-	-698	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2242	-0-	-1540	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232123 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11599 - 12050

02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3062	-0-	2	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2721	-0-	-627	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3050	-0-	-190	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

02	2128	N	2060	-0-	-68	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2233	-0-	133	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2239	-0-	-41	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
*07	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4990	-0-	-187	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	9949	-0-	4939	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
*07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	2			N	-0-					9
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	2			N	-0-					9
04	3480	X	3375	-0-	-105	-0-	3375	2			N	-0-					9
05	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					9
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	3266	2			N	-0-					9
07	3503	X	3295	-0-	-208	-0-	3295	2			N	-0-					9

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	6076	-0-	76	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
05	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*07	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

02	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1511	-0-	251	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1499	-0-	-268	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1405	-0-	-215	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
*07	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

02	2912 X	1959	-0-	-953	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	3232	-0-	112	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
05	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 233256 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199

02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1575	-0-	315	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233263 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333

02	4648 X	4479	-0-	-169	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5208 X	4626	-0-	-582	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4723	-0-	-317	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
05	5208 X	4441	-0-	-767	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	5040 X	4220	-0-	-820	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4960 X	4048	-0-	-912	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233264 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817

02	2324 X	2176	-0-	-148	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	2573 X	2161	-0-	-412	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	2105	-0-	-385	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	2480 X	1683	-0-	-797	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
03	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2310 X	2588	-0-	278	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	560	N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-					110
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					110
04	540	N	582	-0-	42	-0-	582	2			N	-0-					110
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					110
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					110
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					110

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

02	8232	X	6448	-0-	-1784	-0-	6448	2			N	-0-					37
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					37
04	8310	X	7626	-0-	-684	-0-	7626	2			N	-0-					37
05	8587	X	8247	-0-	-340	-0-	8247	2			N	-0-					37
06	8820	X	6512	-0-	-2308	-0-	6512	2			N	-0-					37
07	9114	X	7504	-0-	-1610	-0-	7504	2			N	-0-					37

BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4774	-0-	-1116	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5799	-0-	99	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4806	-0-	-1394	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5416	-0-	-584	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4977	-0-	-1223	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3399	-0-	-11	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	7772	-0-	4472	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
*07	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

02	4424	X	3708	-0-	-716	-0-	3708	2			N	-0-					45
03	4619	X	4604	-0-	-15	-0-	4604	2			N	-0-					45
04	4470	X	4604	-0-	134	-0-	4604	2			N	-0-					45
05	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					45
06	4470	X	2338	-0-	-2132	-0-	2338	2			N	-0-					45
07	4743	X	2600	-0-	-2143	-0-	2600	2			N	-0-					45

WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	1230	X	2143	-0-	913	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	941	-0-	-289	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*07	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

02	3080	X	2049	-0-	-1031	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2224	-0-	-746	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1822	-0-	-999	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-				-0-
03	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-				-0-
04	1320	N	1767	-0-	447	-0-	1767	2			N	-0-				-0-
05	2108	N	1769	-0-	-339	-0-	1769	2			N	-0-				-0-
06	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2			N	-0-				-0-
07	1829	N	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-				-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-				-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-				-0-
04	2070	X	2637	-0-	567	-0-	2637	2			N	-0-				-0-
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-				-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
*07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-				-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-				-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
04	510	N	727	-0-	217	-0-	727	2			N	-0-				-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				-0-
*07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-				-0-

DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-				-0-
04	2970	X	2596	-0-	-374	-0-	2596	2			N	-0-				-0-
05	3193	X	2785	-0-	-408	-0-	2785	2			N	-0-				-0-
06	3090	X	2608	-0-	-482	-0-	2608	2			N	-0-				-0-
07	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	2817	2			N	-0-				-0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8435	2	51	4	N	-0-				-0-
03	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	10382	2	50	4	N	-0-				-0-
04	2280	X	9172	-0-	6892	-0-	9121	2	51	4	N	-0-				-0-
05	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8536	2	56	4	N	-0-				-0-
06	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7864	2	53	4	N	-0-				-0-
*07	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7600	2	52	4	N	-0-				-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-				-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-				-0-
04	2460	X	4007	-0-	1547	-0-	4007	2			N	-0-				-0-
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-				-0-
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-				-0-
*07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	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 #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2492 X	2321	-0-	-171	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2759 X	2105	-0-	-654	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	2400 X	2287	-0-	-113	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2236	-0-	-337	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2490 X	1692	-0-	-798	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	2573 X	2038	-0-	-535	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

02	3724 X	3491	-0-	-233	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
04	4050 X	3738	-0-	-312	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
05	4185 X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4050 X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
*07	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

02	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
03	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1940	-0-	710	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1027	-0-	-368	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

02	3864 X	2355	-0-	-1509	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
06	4500 X	3078	-0-	-1422	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	4650 X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

02	1708 N	1590	-0-	-118	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
04	1770 N	1738	-0-	-32	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

02	3528 X	3306	-0-	-222	-0-	3306	2			N	-0-					39
03	3875 X	3755	-0-	-120	-0-	3755	2			N	-0-					39
04	3660 X	3518	-0-	-142	-0-	3518	2			N	-0-					39
05	3689 X	3618	-0-	-71	-0-	3618	2			N	-0-					39
06	3630 X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					39
07	3751 X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					39

BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

02	2268 N	2191	-0-	-77	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
04	2310 N	2415	-0-	105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
06	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3342	-0-	242	242	3342	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 #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2762	-0-	392	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
*07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	2276	-0-	716	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2416	-0-	-436	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2428	-0-	-92	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	1724	-0-	-632	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2762	-0-	-555	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2941	-0-	-269	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2614	-0-	-703	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2029	-0-	-1071	-0-	2029	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

02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					51
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					51
04	240	N	426	-0-	186	-0-	426	2			N	-0-					51
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					51
*07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	2	10	9	N	9					60

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					110
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					110
04	1050	N	2067	-0-	1017	-0-	2067	2			N	-0-					110
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					132
06	1860	N	928	-0-	-932	-0-	928	2			N	-0-					132
07	2139	N	1182	-0-	-957	-0-	1175	2	7	9	N	6	112	1			26

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 235835 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11455 - 12618

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235881 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11473 - 12660

02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	721	-0-	301	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236035 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11582 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2231	2	54	4	N	-0-					-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2429	2	61	4	N	-0-					-0-
04	2130	N	2314	-0-	184	-0-	2255	2	59	4	N	-0-					-0-
05	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2214	2	57	4	N	-0-					-0-
06	2400	N	2172	-0-	-228	-0-	2113	2	59	4	N	-0-					-0-
07	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	2283	2	58	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

02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					95
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					95
04	360	N	1919	-0-	1559	-0-	1810	2	109	9	N	99					194
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10	183	1			21
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					21
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					21

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
04	720	N	1335	-0-	615	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

02	3416	X	3245	-0-	-171	-0-	3189	2	56	4	N	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3876	2	62	4	N	-0-					-0-
04	3480	X	3312	-0-	-168	-0-	3252	2	60	4	N	-0-					-0-
05	3596	X	3402	-0-	-194	-0-	3346	2	56	4	N	-0-					-0-
06	3780	X	3461	-0-	-319	-0-	3401	2	60	4	N	-0-					-0-
07	3906	X	3262	-0-	-644	-0-	3200	2	62	4	N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237736 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11014 - 12186

02	3416	X	2820	-0-	-596	-0-	2820	2			N	-0-					23
03	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	3244	2			N	-0-					23
04	3480	X	2781	-0-	-699	-0-	2781	2			N	-0-					23
05	3534	X	2576	-0-	-958	-0-	2576	2			N	-0-					23
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	2			N	-0-					23
07	3255	X	2756	-0-	-499	-0-	2750	2	6	9	N	5					28

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 238971 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12865 PERF.11489 - 12561

02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	806	N	436	-0-	-370	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	810	N	387	-0-	-423	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	420	N	255	-0-	-165	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 238972 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11162 - 12324

02	4004	X	3573	-0-	-431	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3829	-0-	499	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3992	-0-	-118	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	3958	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 #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	5701	-0-	-823	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	6480 X	7833	-0-	1353	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
05	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
06	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
*07	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

02	2912 X	2429	-0-	-483	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2553	-0-	-82	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2370	-0-	-180	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2697 X	2399	-0-	-298	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

02	1764 N	1401	-0-	-363	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1410 N	1866	-0-	456	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1526	-0-	-394	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	1531	-0-	-391	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240448 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10956 - 11961

02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					24
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					24
04	3720 X	3683	-0-	-37	-0-	3683	2			N	-0-					24
05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					24
06	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					24
*07	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					24

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240544 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11244 - 12392

02	392 N	265	-0-	-127	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 240546 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11683 - 12180

02	3696 X	3664	-0-	-32	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4092 X	3793	-0-	-299	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3960 X	3687	-0-	-273	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
05	4092 X	3575	-0-	-517	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
06	3930 X	3205	-0-	-725	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	4061 X	3465	-0-	-596	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	2210	-0-	-10	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
06	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
*07	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	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 #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	1826	-0-	236	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

02	3108 X	3070	-0-	-38	-0-	3070	2			N	-0-	166	1			33
03	3317 X	3292	-0-	-25	-0-	3292	2			N	-0-					33
04	3210 X	3185	-0-	-25	-0-	3185	2			N	-0-					33
05	3410 X	2252	-0-	-1158	-0-	2252	2			N	-0-					33
06	3300 X	2700	-0-	-600	-0-	2700	2			N	-0-					33
07	3410 X	2337	-0-	-1073	-0-	2337	2			N	-0-					33

CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

02	3696 X	3390	-0-	-306	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3840 X	3550	-0-	-290	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
05	3968 X	3580	-0-	-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	3630 X	1546	-0-	-2084	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2946	-0-	-805	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

02	9184 X	7718	-0-	-1466	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	9796 X	9398	-0-	-398	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	9480 X	9066	-0-	-414	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
05	9796 X	9255	-0-	-541	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	9180 X	8654	-0-	-526	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
07	9393 X	9060	-0-	-333	-0-	9060	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

02	4396 X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4960 X	4869	-0-	-91	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
04	4800 X	2313	-0-	-2487	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	4960 X	2216	-0-	-2744	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
06	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4229	-0-	-638	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241652 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064

02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3646	-0-	-384	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	3128	-0-	-772	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	4030 X	1164	-0-	-2866	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	2047	-0-	-1853	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	2152	-0-	-1878	-0-	2152	2			N	-0-					-0-

BONNER, J. WELL #: 10 RRCID -> 241720 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992

02	3164 X	2389	-0-	-775	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
04	2970 X	2679	-0-	-291	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
05	3069 X	2810	-0-	-259	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
06	3270 X	2753	-0-	-517	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	3379 X	2169	-0-	-1210	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 241773 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4032	X	3861	-0-	-171	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4023	-0-	-117	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4184	-0-	-94	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4000	-0-	-140	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

02	2156	N	2037	-0-	-119	-0-	2037	2			N	-0-					7
03	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					7
04	2040	N	1909	-0-	-131	-0-	1909	2			N	-0-					7
05	2263	N	1906	-0-	-357	-0-	1906	2			N	-0-					7
06	2070	N	1830	-0-	-240	-0-	1830	2			N	-0-					7
07	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1892	2			N	-0-					7

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2299	-0-	-611	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2955	-0-	-1095	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2688	-0-	-1497	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2431	-0-	-1619	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

02	868	N	480	-0-	-388	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	750	N	1067	-0-	317	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2443	-0-	-471	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2379	-0-	-291	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
*07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	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 #: 11 RRCID -> 241905 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2632 X	1836	-0-	-796	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	2914 X	1535	-0-	-1379	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	2820 X	3495	-0-	675	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
05	2821 X	2094	-0-	-727	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*07	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241911 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114

02	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4030 X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3900 X	2704	-0-	-1196	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	3100	-0-	-800	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	4030 X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241916 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472

02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
03	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	1470 X	3339	-0-	1869	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
06	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
*07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028

02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
04	4890 X	4619	-0-	-271	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
05	5053 X	4736	-0-	-317	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	4228	-0-	-662	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	4725	-0-	-328	-0-	4725	2			N	-0-					-0-

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478

02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	85	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	84	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	2907	-0-	1767	-0-	85	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	70	1	2337	2	N	-0-					-0-
06	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2632	2	N	-0-					-0-
*07	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	74	1	2461	2	N	-0-					-0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514

02	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3175	2	40	4	N	-0-					-0-
03	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3468	2	43	4	N	-0-					-0-
04	1860 X	3506	-0-	1646	-0-	3463	2	43	4	N	-0-					-0-
05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3540	2	45	4	N	-0-					-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3889	2	49	4	N	-0-					-0-
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3628	2	51	4	N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243542 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380

02	3080 X	2898	-0-	-182	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
03	3379 X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3270 X	2944	-0-	-326	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	3082	-0-	-142	-0-	3082	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 #: 15 RRCID -> 243561 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	1842	-0-	-1518	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2632	-0-	-728	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2170	-0-	-1302	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243808 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520

02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2315	-0-	-692	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3081	-0-	-39	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1986	-0-	-1284	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
*07	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243810 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533

02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243811 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590

02	560	N	496	-0-	-64	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243812 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891

02	2016	N	1962	-0-	-54	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	2054	-0-	284	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1585	-0-	-575	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3891	-0-	21	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4087	-0-	-346	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

02	2128	N	1347	-0-	-781	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	2868	-0-	1788	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	900	N	1245	-0-	345	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244076 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10962 - 12068

02	4620	X	4483	-0-	-137	-0-	4483	2			N	-0-					77
03	5177	X	4762	-0-	-415	-0-	4762	2			N	-0-					77
04	5010	X	4859	-0-	-151	-0-	4859	2			N	-0-					77
05	5177	X	1567	-0-	-3610	-0-	1567	2			N	-0-					77
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					77
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					77

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244666 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 12388 PERF.11052 - 12246

02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2660	-0-	-37	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2437	-0-	217	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3497	-0-	397	1306	3497	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244680 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11489 - 11960

02	2828	X	2604	-0-	-224	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3451	-0-	421	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3098	-0-	-467	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244681 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11392 - 12639

02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3887	-0-	317	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3453	-0-	-477	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3450	-0-	-611	-0-	3450	2			N	-0-					-0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244689 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10862 - 11994

02	7756	X	7359	-0-	-397	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8106	-0-	-481	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7509	-0-	-471	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7912	-0-	-241	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7457	-0-	-433	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7566	-0-	-587	-0-	7566	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 244951 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11600 - 12074

02	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	3884	-0-	1784	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	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 #: 15 RRCID -> 244959 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4228 X	3718	-0-	-510	-0-	3718 2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3641	-0-	-234	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	3566 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3623	-0-	-500	-0-	3623 2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3639	-0-	-351	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	3646 2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244960 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280

02	5152 X	4824	-0-	-328	-0-	4824 2		N	-0-			-0-
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2		N	-0-			-0-
04	5220 X	5041	-0-	-179	-0-	5041 2		N	-0-			-0-
05	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5685 2		N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319 2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	5127 2		N	-0-			-0-

HUGH REED "A" WELL #: 2 RRCID -> 245007 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526

02	1848 N	1520	-0-	-328	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
03	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802 2		N	-0-			-0-
04	840 N	2181	-0-	1341	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	1971	-0-	-99	-0-	1971 2		N	-0-			-0-
07	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	1736 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

02	2576 X	2327	-0-	-249	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2635	-0-	-496	-0-	2635 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2574	-0-	-456	-0-	2574 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2613	-0-	-518	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2433	-0-	-117	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	2438 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

02	7280 X	6499	-0-	-781	-0-	6499 2		N	-0-			-0-
03	8060 X	7064	-0-	-996	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
04	7710 X	7637	-0-	-73	-0-	7637 2		N	-0-			-0-
05	7843 X	7332	-0-	-511	-0-	7332 2		N	-0-			-0-
06	7290 X	7156	-0-	-134	-0-	7156 2		N	-0-			-0-
07	7905 X	6992	-0-	-913	-0-	6992 2		N	-0-			-0-

SCARBOROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247473 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10142 - 11053

02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			198
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	176 2	228 9	N	207	359 1		46
04	120 N	184	-0-	64	-0-	184 2		N	-0-			46
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			46
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			46
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			46

IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

02	2044 N	1548	-0-	-496	-0-	1548 2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1327	-0-	-998	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1578	-0-	-282	-0-	1578 2		N	-0-			-0-
05	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			-0-
06	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
*07	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 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 #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	3767	-0-	-769	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5022 X	4622	-0-	-400	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
04	4860 X	4712	-0-	-148	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
05	4402 X	2241	-0-	-2161	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	2155	-0-	-2315	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4250	-0-	-617	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					29
03	2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			N	-0-					29
04	2610 N	2401	-0-	-209	-0-	2401	2			N	-0-					29
05	2573 N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			N	-0-					29
06	2430 N	2300	-0-	-130	-0-	2300	2			N	-0-					29
*07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2486	2	141	9	N	128					157

CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	930 N	1921	-0-	991	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	2490 N	1082	-0-	-1408	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	650	-0-	-1334	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

02	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	1800 X	2423	-0-	623	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
05	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
06	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*07	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

02	4788 X	3391	-0-	-1397	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	5145	-0-	-125	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	4955	-0-	1025	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4980 X	3754	-0-	-1226	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	5146 X	3662	-0-	-1484	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
04	1770 X	4995	-0-	3225	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
*07	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

02	3892 X	2820	-0-	-1072	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	3018	-0-	-1260	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	4325	-0-	185	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
06	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3975	-0-	-427	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2023	-0-	-1187	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2495	-0-	-822	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

02	5460	X	4524	-0-	-936	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5420	-0-	-625	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5707	-0-	-53	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*07	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT # 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2743	-0-	133	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2657	-0-	-40	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2589	-0-	-108	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	720	N	721	-0-	1	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248217 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 12554 PERF.10788 - 12386

02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					25
03	2635	N	2492	-0-	-143	-0-	2492	2			N	-0-					25
04	2760	N	2031	-0-	-729	-0-	2031	2			N	-0-					25
05	2790	N	2495	-0-	-295	-0-	2495	2			N	-0-					25
06	2400	N	1957	-0-	-443	-0-	1957	2			N	-0-					25
*07	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					25

BOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 250549 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10951 - 12040

02	4060	X	3609	-0-	-451	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4299	-0-	-196	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2606	-0-	-1684	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3184	-0-	-815	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3975	-0-	-195	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4065	-0-	-244	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 6 RRCID -> 250550 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12304 PERF.10980 - 12087

02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	6535	-0-	1255	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
05	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
*07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND #1 WELL #: 4 RRCID -> 250578 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 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
02	4816 X	4124	-0-	-692	-0-	4124	2			N	-0-					40
03	5332 X	4676	-0-	-656	-0-	4676	2			N	-0-					40
04	5160 X	5122	-0-	-38	-0-	5100	2	22	9	N	20					60
05	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					60
06	5010 X	4544	-0-	-466	-0-	4544	2			N	-0-					60
07	5301 X	5272	-0-	-29	-0-	5272	2			N	-0-					60

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250843 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078

02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	3120 X	2696	-0-	-424	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3224 X	1806	-0-	-1418	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
06	3120 X	1842	-0-	-1278	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	3224 X	1987	-0-	-1237	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 250864 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770

02	2968 X	2354	-0-	-614	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3596	-0-	-248	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
04	3720 X	2763	-0-	-957	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
*07	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

02	2408 N	1415	-0-	-993	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	2852 N	1545	-0-	-1307	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1577	-0-	-343	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
06	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
04	2490 X	3355	-0-	865	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
*07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

02	4732 X	2934	-0-	-1798	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
03	3844 X	3453	-0-	-391	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3540 X	2281	-0-	-1259	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	1873	-0-	-1785	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	1860	-0-	-1470	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 250997 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12545 PERF.11230 - 12374

02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2220 N	2107	-0-	-113	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	2821 N	2603	-0-	-218	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
06	2640 N	2615	-0-	-25	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	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 #: 10 RRCID -> 251014 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12658 PERF.11323 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2380	X	812	-0-	-1568	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	716	-0-	-1919	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	699	-0-	-1581	-0-	699	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	658	-0-	-458	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	651	-0-	-429	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	899	X	651	-0-	-248	-0-	651	2			N	-0-					-0-

WILLARD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 251015 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11528 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					170
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					170
04	3600	X	5485	-0-	1885	-0-	5485	2			N	-0-					170
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5645	2	77	9	N	70					240
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-	177	1			63
*07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					63

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 251031 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 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
02	2184	N	2087	-0-	-97	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2137	-0-	37	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
*07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251033 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2561	-0-	-1039	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2974	-0-	-686	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2123	-0-	-1659	-0-	2123	2			N	-0-					-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 251080 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3192	X	3047	-0-	-145	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3089	-0-	-361	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2911	-0-	-468	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251248 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	480	-0-	-1032	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	438	-0-	-1236	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	930	X	346	-0-	-584	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
*07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

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
02	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	2687	-0-	587	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251284 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3808 X	3304	-0-	-504	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3944	-0-	-179	-0-	3944 2		N	-0-			-0-
04	3990 X	2475	-0-	-1515	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
05	4123 X	3832	-0-	-291	-0-	3832 2		N	-0-			-0-
06	3810 X	3429	-0-	-381	-0-	3429 2		N	-0-			-0-
07	3937 X	3306	-0-	-631	-0-	3306 2		N	-0-			-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490 2		N	-0-			-0-
04	2730 X	3138	-0-	408	-0-	3138 2		N	-0-			-0-
05	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
*07	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	3721 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1017	-0-	-153	-0-	1017 2		N	-0-			-0-
05	1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

02	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	5459 2		N	-0-			-0-
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360 2		N	-0-			-0-
04	3870 X	4561	-0-	691	-0-	4561 2		N	-0-			-0-
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4707 2		N	-0-			-0-
07	3999 X	2601	-0-	-1398	-0-	2601 2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
04	360 N	519	-0-	159	-0-	519 2		N	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

02	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2		N	-0-			75
03	3100 N	4489	-0-	1389	1389	4489 2		N	-0-			75
04	1620 N	4023	-0-	2403	-0-	4023 2		N	-0-			75
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-			75
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3766 2	65 9	N	59			134
*07	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3634 2	62 9	N	56	160	1	30

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

02	1932 N	1535	-0-	-397	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1736	-0-	146	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
05	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
07	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1787 2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2688	X	2601	-0-	-87	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2804	-0-	-76	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

02	4536	X	4251	-0-	-285	-0-	4197	2	54	4	N	-0-					-0-
03	5394	X	4524	-0-	-870	-0-	4462	2	62	4	N	-0-					-0-
04	5220	X	4296	-0-	-924	-0-	4236	2	60	4	N	-0-					-0-
05	5394	X	4212	-0-	-1182	-0-	4150	2	62	4	N	-0-					-0-
06	4560	X	4357	-0-	-203	-0-	4300	2	57	4	N	-0-					-0-
07	4712	X	4243	-0-	-469	-0-	4181	2	62	4	N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

02	1008	N	92	-0-	-916	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2900	-0-	2870	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HILL, F. E. III WELL #: 4H RRCID -> 251749 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF.10904 - 11372

02	2744	X	2238	-0-	-506	-0-	2238	2			N	-0-					97
03	3038	X	2571	-0-	-467	-0-	2571	2			N	-0-					97
04	2730	X	2608	-0-	-122	-0-	2608	2			N	-0-					97
05	2821	X	2395	-0-	-426	-0-	2395	2			N	-0-					97
06	2490	X	2278	-0-	-212	-0-	2278	2			N	-0-					97
07	2697	X	2099	-0-	-598	-0-	2099	2			N	-0-					97

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252114 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11368 - 12579

02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1624	-0-	1474	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 252359 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11472 - 12572

02	2324	N	2302	-0-	-22	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2384	-0-	194	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2345	-0-	-85	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 252362 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298

02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1503	2	17	9	N	15					60
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					60
04	1080	N	1544	-0-	464	-0-	1542	2	2	9	N	2					62
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					62
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					62
*07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					62

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252365 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			-0-
04	840 N	1255	-0-	415	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 252436 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205

02	1960 X	1896	-0-	-64	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
03	2170 X	1841	-0-	-329	-0-	1841 2		N	-0-			-0-
04	2310 X	1889	-0-	-421	-0-	1889 2		N	-0-			-0-
05	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823 2		N	-0-			-0-
06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			-0-
*07	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-			-0-

L. V. JONES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252440 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178

02	3220 X	2473	-0-	-747	-0-	2473 2		N	-0-			153
03	3565 X	2591	-0-	-974	-0-	2591 2		N	-0-			153
04	2730 X	2954	-0-	224	-0-	2954 2		N	-0-			153
05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-			153
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			153
07	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	2991 2		N	-0-			153

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 252686 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632

02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
03	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 2		N	-0-			-0-
04	3090 X	2735	-0-	-355	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-			-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428 2		N	-0-			-0-
*07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 2		N	-0-			-0-

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252870 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178

02	3080 X	2783	-0-	-297	-0-	2783 2		N	-0-			-0-
03	3410 X	2712	-0-	-698	-0-	2712 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2683	-0-	-448	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2080	-0-	-950	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	1990	-0-	-1079	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 252874 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 12701 PERF.11318 - 12414

02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2		N	-0-			-0-
04	1560 N	2761	-0-	1201	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
05	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 2		N	-0-			-0-
*07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-			-0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252875 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10951 - 12125

02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	6886 2		N	-0-			100
03	7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	7548 2		N	-0-			100
04	3240 X	5912	-0-	2672	-0-	5912 2		N	-0-			100
05	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6220 2	14 9	N	13			113
06	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5722 2		N	-0-			113
*07	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5759 2		N	-0-			113

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINFREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 252883 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11674 - 12080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	2705	-0-	-1271	-0-	2705	2	N	-0-			-0-
03	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	6892	-0-	2632	-0-	6892	2	N	-0-			-0-
05	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3944	-0-	-316	-0-	3944	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2	N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

02	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	2413	-0-	73	-0-	2413	2	N	-0-			-0-
05	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2	N	-0-			-0-
06	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2	N	-0-			-0-
*07	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

02	784 N	775	-0-	-9	-0-	775	2	N	-0-			-0-
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
04	270 N	1071	-0-	801	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	736	-0-	-434	-0-	736	2	N	-0-			-0-
07	1116 N	541	-0-	-575	-0-	541	2	N	-0-			-0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

02	2016 N	1956	-0-	-60	-0-	1956	2	N	-0-			-0-
03	2232 N	2154	-0-	-78	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2	N	-0-			-0-
05	2170 N	2037	-0-	-133	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
06	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
*07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 252918 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711

02	1736 N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2	N	-0-			-0-
04	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
05	1891 N	1846	-0-	-45	-0-	1846	2	N	-0-			-0-
06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2	N	-0-			-0-
*07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252934 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060

02	3696 X	2697	-0-	-999	-0-	2697	2	N	-0-			-0-
03	4092 X	4056	-0-	-36	-0-	4056	2	N	-0-			-0-
04	4110 X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	3495	-0-	-752	-0-	3495	2	N	-0-			-0-
06	4110 X	3043	-0-	-1067	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
07	4061 X	3192	-0-	-869	-0-	3192	2	N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 253246 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160

02	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2	N	-0-			-0-
03	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	4044	-0-	1254	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	N	-0-			-0-
06	3480 X	2756	-0-	-724	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
*07	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2	N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, H. D.GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

02	3808	X	2883	-0-	-925	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3905	-0-	155	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
05	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2776	-0-	-974	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3350	-0-	-550	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 253422 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714

02	4788	X	4688	-0-	-100	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4748	-0-	-460	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4510	-0-	-530	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4749	-0-	-428	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253429 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208

02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
04	390	N	1753	-0-	1363	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
*07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

LEVELS, MARION WELL #: 4 RRCID -> 253502 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324

02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

02	3472	X	2917	-0-	-555	-0-	2917	2			N	-0-					64
03	3844	X	3050	-0-	-794	-0-	3050	2			N	-0-					64
04	3720	X	2865	-0-	-855	-0-	2865	2			N	-0-					64
05	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	2713	2			N	-0-					64
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2626	2			N	-0-					64
07	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					64

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2016	N	1858	-0-	-158	-0-	1858	2			N	-0-					15
03	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			N	-0-					15
04	1710	N	1985	-0-	275	-0-	1985	2			N	-0-					15
05	2046	N	1731	-0-	-315	-0-	1731	2			N	-0-					15
06	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					15
07	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					15

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

02	1092	N	782	-0-	-310	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	2			N	-0-					-0-
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

02	1596	N	911	-0-	-685	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1685	-0-	275	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1290	-0-	-446	-0-	1290	2			N	-0-					-0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1642	-0-	-1058	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2950	-0-	-212	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

02	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	2			N	-0-					52
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					52
04	870	N	1131	-0-	261	-0-	1131	2			N	-0-					52
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					52
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					52
07	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	1078	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3222	-0-	-157	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2742	-0-	-854	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3047	-0-	-433	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2996	-0-	-600	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	5014	-0-	1114	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1914	-0-	-1986	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	2929	-0-	-1101	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	4508 X	4418	-0-	-90	-0-	4418	2		N	-0-			-0-
03	4991 X	4870	-0-	-121	-0-	4870	2		N	-0-			-0-
04	4830 X	4540	-0-	-290	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
05	4991 X	4639	-0-	-352	-0-	4639	2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4493	-0-	-405	-0-	4493	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

02	2660 X	2551	-0-	-109	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2593	-0-	-197	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
05	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
06	2730 X	2551	-0-	-179	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
07	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	2752	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

02	3416 X	3359	-0-	-57	-0-	3359	2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	3627	2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3520	-0-	-110	-0-	3520	2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3589	-0-	-162	-0-	3589	2		N	-0-			-0-
06	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		N	-0-			-0-
*07	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2		N	-0-			-0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

02	2856 X	2287	-0-	-569	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
03	3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
04	2730 X	37	-0-	-2693	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	2728 X	20	-0-	-2708	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	8	-0-	-2542	-0-	8	2		N	-0-			-0-
*07	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2		N	-0-			-0-

MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

02	4116 X	4102	-0-	-14	-0-	4102	2		N	-0-			71
03	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2		N	-0-			71
04	4020 X	3642	-0-	-378	-0-	3642	2		N	-0-			71
05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	4469	2		N	-0-			71
06	4410 X	4026	-0-	-384	-0-	4026	2		N	-0-			71
07	4557 X	4120	-0-	-437	-0-	4120	2		N	-0-			71

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

02	336 N	324	-0-	-12	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
04	330 N	214	-0-	-116	-0-	214	2		N	-0-			-0-
05	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	2		N	-0-			-0-
06	390 N	248	-0-	-142	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

02	2100 N	2056	-0-	-44	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
03	2511 N	2355	-0-	-156	-0-	2355	2		N	-0-			-0-
04	2520 N	2567	-0-	47	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	2129	-0-	-134	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
06	2280 N	1994	-0-	-286	-0-	1994	2		N	-0-			-0-
07	2666 N	2517	-0-	-149	-0-	2517	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	3699	-0-	1239	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
*07	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

02	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
03	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
04	8640 X	10581	-0-	1941	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	8928 X	7382	-0-	-1546	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
06	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	8928 X	5563	-0-	-3365	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982

02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	1940	-0-	-340	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
05	2666 N	2410	-0-	-256	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
06	2250 N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
*07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260

02	3976 X	2004	-0-	-1972	-0-	44	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	49	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	4170 X	4054	-0-	-116	-0-	47	1	4007	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	3613	-0-	-696	-0-	49	1	3564	2	N	-0-					-0-
06	4590 X	4106	-0-	-484	-0-	47	1	4059	2	N	-0-					-0-
*07	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	49	1	4888	2	N	-0-					-0-

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262

02	2324 N	1933	-0-	-391	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
04	2340 N	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
05	2139 N	1002	-0-	-1137	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
*07	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

BOOTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255913 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388

02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	570 N	862	-0-	292	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
*07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 255914 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6132 X	5545	-0-	-587	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6789 X	5958	-0-	-831	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6270 X	5719	-0-	-551	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6262 X	5302	-0-	-960	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	6060 X	5617	-0-	-443	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	6138 X	5023	-0-	-1115	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255916 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846

02	4284 X	3870	-0-	-414	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	5177 X	4039	-0-	-1138	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
04	5010 X	4552	-0-	-458	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
05	5177 X	5017	-0-	-160	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	4565	-0-	-147	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255919 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350

02	2660 X	2523	-0-	-137	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	2382	-0-	642	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3085	-0-	85	85	3085	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	3035	-0-	-65	20	3035	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 255930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238

02	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
04	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
*07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 255941 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925

02	3808 X	2874	-0-	-934	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3321	-0-	-182	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2503	-0-	-887	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
*07	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 255942 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11384 - 11790

02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	420 N	1248	-0-	828	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
*07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255945 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11228 - 12480

02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	3143	-0-	-19	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210 X	2860	-0-	-350	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3317 X	2907	-0-	-410	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2756	-0-	-499	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 255984 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10932 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			26
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2		N	-0-			26
04	3000 X	5403	-0-	2403	-0-	5403	2		N	-0-			26
05	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			26
06	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2		N	-0-			26
*07	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2		N	-0-			26

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 256536 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247

02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-			87
03	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2		N	-0-			87
04	3330 X	4280	-0-	950	-0-	4280	2		N	-0-			87
05	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			87
06	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2		N	-0-			87
*07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-			87

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256540 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371

02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-			-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
04	1710 N	7424	-0-	5714	-0-	7424	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	5247	-0-	2147	2147	5247	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4323	-0-	1323	3470	4323	2		N	-0-			-0-
*07	7576 X	4106	-0-	-3470	-0-	4106	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 256620 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206

02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-	2691	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2423	-0-	-615	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2938	-0-	-100	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2589	-0-	-351	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	2166	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

02	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
03	9393 X	6656	-0-	-2737	-0-	6656	2		N	-0-			-0-
04	9090 X	6919	-0-	-2171	-0-	6919	2		N	-0-			-0-
05	9393 X	8296	-0-	-1097	-0-	8296	2		N	-0-			-0-
06	8580 X	7329	-0-	-1251	-0-	7329	2		N	-0-			-0-
07	8866 X	7714	-0-	-1152	-0-	7714	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04	690 N	883	-0-	193	-0-	883	2		N	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		N	-0-			-0-

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

02	4872 X	3910	-0-	-962	-0-	3910	2		N	-0-			38
03	5394 X	4263	-0-	-1131	-0-	4263	2		N	-0-			38
04	5220 X	4395	-0-	-825	-0-	4395	2		N	-0-			38
05	5394 X	4259	-0-	-1135	-0-	4259	2		N	-0-			38
06	4200 X	4177	-0-	-23	-0-	4177	2		N	-0-			38
*07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2		N	-0-			38

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3052 X	1088	-0-	-1964	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	3162 X	1615	-0-	-1547	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
05	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
*07	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11364 - 11824

02	448 N	335	-0-	-113	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496 N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

02	3164 X	2032	-0-	-1132	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2828	-0-	-562	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*07	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	2112	-0-	192	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
07	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

02	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390 X	6262	-0-	-128	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
05	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
06	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
*07	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3218	-0-	-192	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3480 X	3526	-0-	46	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
05	3596 X	3062	-0-	-534	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257055 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273

02	2240 X	2089	-0-	-151	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	2160 N	3123	-0-	963	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3401	-0-	301	301	3401	2			N	-0-					-0-
06	3754 X	3453	-0-	-301	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
*07	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SARTOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257218 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	2280 X	2146	-0-	-134	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
06	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
*07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257237 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278

02	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	4710 X	8599	-0-	3889	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
05	4867 X	3308	-0-	-1559	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
*07	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					35
03	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	7174	2	152	9	N	138					173
04	5340 X	7174	-0-	1834	-0-	7155	2	19	9	N	17					190
05	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	9026	2	26	9	N	24	181	1			33
06	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					33
*07	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6553	2	90	9	N	82					115

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

02	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					47
03	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					47
04	2790 X	5309	-0-	2519	-0-	5241	2	68	9	N	62					109
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5747	2	107	9	N	97					206
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6113	2	2	9	N	2	184	1			24
*07	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					24

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985	2			N	-0-					43
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					43
04	1170 X	1097	-0-	-73	-0-	1097	2			N	-0-					43
05	1209 X	1006	-0-	-203	-0-	1006	2			N	-0-					43
06	1350 X	544	-0-	-806	-0-	544	2			N	-0-					43
07	1395 X	1033	-0-	-362	-0-	1033	2			N	-0-					43

ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803

02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	960 N	1569	-0-	609	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*07	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076

02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	660 N	977	-0-	317	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
*07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
03	3689 X	3562	-0-	-127	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
04	3570 X	3413	-0-	-157	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
05	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	2688	-0-	-882	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3254	-0-	-435	-0-	3254	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

02	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2		N	-0-			-0-
03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2		N	-0-			-0-
04	5730 X	5579	-0-	-151	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
05	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
06	5730 X	5581	-0-	-149	-0-	5581	2		N	-0-			-0-
07	5921 X	5499	-0-	-422	-0-	5499	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

02	392 X	366	-0-	-26	-0-	366	2		N	-0-			-0-
03	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
04	420 X	733	-0-	313	-0-	733	2		N	-0-			-0-
05	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2		N	-0-			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
*07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
04	660 N	1151	-0-	491	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258449 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930

02	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
04	2040 X	3227	-0-	1187	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
*07	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 259045 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076

02	2464 X	2112	-0-	-352	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
03	2573 X	2377	-0-	-196	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2263	-0-	-77	-0-	2263	2		N	-0-			-0-
05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
06	2310 N	1987	-0-	-323	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2087	-0-	-238	-0-	2087	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259193 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851

02	2324 N	2153	-0-	-171	-0-	2153	2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2295	-0-	-61	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
04	2310 N	1917	-0-	-393	-0-	1917	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
*07	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

L. V. JONES GAS UNIT I WELL #: 4 RRCID -> 259195 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11332 - 12469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608 X	6446	-0-	-162	-0-	6446	2		Y	-0-			27
03	7316 X	7197	-0-	-119	-0-	7197	2		Y	-0-			27
04	6900 X	6902	-0-	2	-0-	6902	2		Y	-0-			27
05	7130 X	7050	-0-	-80	-0-	7050	2		Y	-0-			27
06	6960 X	5545	-0-	-1415	-0-	5545	2		Y	-0-			27
07	7192 X	5007	-0-	-2185	-0-	5007	2		Y	-0-			27

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259196 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11091 - 12322

02	2800 N	2990	-0-	190	190	2990	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3799	-0-	699	889	3799	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	3617	-0-	1727	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2		N	-0-			-0-
06	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		N	-0-			-0-
*07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	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

02	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2		Y	-0-			-0-
03	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		Y	-0-			-0-
04	3510 X	5193	-0-	1683	-0-	5193	2		Y	-0-			-0-
05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2		Y	-0-			-0-
06	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		Y	-0-			-0-
*07	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2		Y	-0-			-0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

02	3864 X	3825	-0-	-39	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
03	4278 X	4163	-0-	-115	-0-	4163	2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3428	-0-	-712	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2		N	-0-			-0-
06	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
*07	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

02	4956 X	4724	-0-	-232	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
03	5487 X	4489	-0-	-998	-0-	4489	2		N	-0-			-0-
04	5310 X	5783	-0-	473	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
05	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2		N	-0-			-0-
06	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-			-0-
07	5487 X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2		N	-0-			-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

02	4620 X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
03	5022 X	4854	-0-	-168	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	4640	-0-	-220	-0-	4640	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4414	-0-	-360	-0-	4414	2		N	-0-			-0-
06	4710 X	4101	-0-	-609	-0-	4101	2		N	-0-			-0-
07	4867 X	3827	-0-	-1040	-0-	3827	2		N	-0-			-0-

OMA MCMICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259879 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11129 - 12362

02	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
03	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2		N	-0-			-0-
04	2430 N	2456	-0-	26	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
05	2728 N	2623	-0-	-105	-0-	2623	2		N	-0-			-0-
06	2640 N	2416	-0-	-224	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
*07	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 259880 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 11965 PERF.11507 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5600 X	5498	-0-	-102	-0-	5498	2		N	-0-			-0-
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	6198	-0-	198	-0-	6198	2		N	-0-			-0-
05	6200 X	5978	-0-	-222	-0-	5978	2		N	-0-			-0-
06	6000 X	5543	-0-	-457	-0-	5543	2		N	-0-			-0-
07	6200 X	5561	-0-	-639	-0-	5561	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259881 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11120 - 12338

02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-			-0-
03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
04	3870 X	6262	-0-	2392	-0-	6262	2		N	-0-			-0-
05	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2		N	-0-			-0-
06	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-			-0-
*07	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		N	-0-			-0-

PENN-SENTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259892 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402

02	3332 X	3024	-0-	-308	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
03	3658 X	3182	-0-	-476	-0-	3182	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2		N	-0-			-0-
05	3503 X	3134	-0-	-369	-0-	3134	2		N	-0-			-0-
06	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2941	-0-	-407	-0-	2941	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 259897 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030

02	4816 X	3996	-0-	-820	-0-	3996	2		N	-0-			-0-
03	5332 X	3187	-0-	-2145	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
04	5160 X	1219	-0-	-3941	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
05	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
06	4680 X	4610	-0-	-70	-0-	4610	2		N	-0-			-0-
07	4433 X	3555	-0-	-878	-0-	3555	2		N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 259944 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643

02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2		N	-0-			-0-
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2		N	-0-			-0-
04	2700 X	4081	-0-	1381	-0-	4081	2		N	-0-			-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2		N	-0-			-0-
06	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2		N	-0-			-0-

ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 259950 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11072 - 12398

02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			55
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			55
04	960 N	849	-0-	-111	-0-	849	2		N	-0-			55
05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			55
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			55
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			55

HALE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259955 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11098 - 12313

02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1251	-0-	-857	-0-	1251	2		N	-0-			-0-
04	2190 N	1645	-0-	-545	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1495	-0-	-768	-0-	1495	2		N	-0-			-0-
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
*07	3100 N	3156	-0-	56	56	3156	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259956 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11091 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1840	-0-	460	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2500	-0-	-414	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2322	-0-	-258	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
05	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
06	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2369	-0-	-18	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4123	-0-	-707	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4169	-0-	-729	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3750	-0-	-1260	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3625	-0-	-1552	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

02	2828	X	2267	-0-	-561	-0-	2267	2			N	-0-					47
03	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	2573	2			N	-0-					47
04	2850	X	2734	-0-	-116	-0-	2734	2			N	-0-					47
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					47
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					47
07	2821	X	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					47

ORAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260322 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098

02	9436	X	8121	-0-	-1315	-0-	8121	2			N	-0-					22
03	10447	X	9657	-0-	-790	-0-	9657	2			N	-0-					22
04	10110	X	9309	-0-	-801	-0-	9309	2			N	-0-					22
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					22
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					22
*07	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					22

SARTOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260708 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252

02	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	5801	-0-	3431	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
*07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260711 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240

02	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					126
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					126
04	2220	X	3184	-0-	964	-0-	3184	2			N	-0-					126
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					126
06	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					126
*07	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					126

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	1800 N	2159	-0-	359	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
05	2542 N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2340 N	1974	-0-	-366	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1979	-0-	-253	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

02	6860 X	3990	-0-	-2870	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	5456 X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5214	-0-	24	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
06	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
*07	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

02	2240 N	1955	-0-	-285	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	2280 N	2790	-0-	510	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2850 N	2719	-0-	-131	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	1723	-0-	-1160	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 260776 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340

02	2044 X	1760	-0-	-284	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	2201 X	1902	-0-	-299	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1725	-0-	-228	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
06	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
*07	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260803 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212

02	6356 X	5672	-0-	-684	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	6450 X	6898	-0-	448	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
05	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
06	7260 X	7253	-0-	-7	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
07	7502 X	7174	-0-	-328	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260936 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254

02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	2130 X	3586	-0-	1456	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
06	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
*07	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

DOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260955 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094

02	2212 N	1413	-0-	-799	-0-	1413	2			N	-0-					91
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					91
04	1500 N	2148	-0-	648	-0-	2148	2			N	-0-					91
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					91
06	2370 N	2121	-0-	-249	-0-	2121	2			N	-0-					91
07	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					91

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. D. BLACK GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261190 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2		N	-0-			-0-
03	6076 X	5887	-0-	-189	-0-	5887	2		N	-0-			-0-
04	5880 X	6052	-0-	172	-0-	6052	2		N	-0-			-0-
05	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	2		N	-0-			-0-
06	8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2		N	-0-			-0-
*07	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2		N	-0-			-0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 261196 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776

02	3220 X	3197	-0-	-23	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	3041	-0-	-409	-0-	3041	2		N	-0-			-0-
05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2		N	-0-			-0-
06	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2		N	-0-			-0-
05	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
06	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2		N	-0-			-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

02	3220 X	3073	-0-	-147	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-			-0-
04	3600 X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2		N	-0-			-0-
05	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	3318	2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3549	-0-	-291	-0-	3549	2		N	-0-			-0-
07	3968 X	3529	-0-	-439	-0-	3529	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
03	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	2924	-0-	134	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
05	3131 X	2871	-0-	-260	-0-	2871	2		N	-0-			-0-
06	3030 X	2696	-0-	-334	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
07	3131 X	2909	-0-	-222	-0-	2909	2		N	-0-			-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261209 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512

02	4256 X	3071	-0-	-1185	-0-	3071	2		Y	-0-			11
03	4712 X	1990	-0-	-2722	-0-	1989	2	1 9	Y	1			12
04	4110 X	3491	-0-	-619	-0-	3491	2		Y	-0-			12
05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2		Y	-0-			12
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2		Y	-0-			12
*07	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-			12

ROPER GAS UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 261214 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650

02	7173 X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2		N	-0-			-0-
03	6820 X	3952	-0-	-2868	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
04	6600 X	4703	-0-	-1897	-0-	4703	2		N	-0-			-0-
05	6820 X	5197	-0-	-1623	-0-	5197	2		N	-0-			-0-
06	6600 X	3802	-0-	-2798	-0-	3802	2		N	-0-			-0-
07	6820 X	3981	-0-	-2839	-0-	3981	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 261216 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168 N	78	-0-	-90	-0-	78	2			N	-0-					52
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					52
04	120 N	2168	-0-	2048	-0-	2168	2			N	-0-					52
05	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					52
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					52
*07	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					52

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	1620 N	982	-0-	-638	-0-	982	2			N	-0-					-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
06	1230 N	5	-0-	-1225	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

02	2800 X	2717	-0-	-83	-0-	2717	2			N	-0-					151
03	3100 X	3058	-0-	-42	-0-	3058	2			N	-0-					151
04	3000 X	2380	-0-	-620	-0-	2380	2			N	-0-					151
05	3038 X	2457	-0-	-581	-0-	2457	2			N	-0-					151
06	2970 X	2052	-0-	-918	-0-	2052	2			N	-0-					151
07	3069 X	2491	-0-	-578	-0-	2491	2			N	-0-					151

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

02	1960 N	1887	-0-	-73	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
05	2077 N	1973	-0-	-104	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2010	-0-	-98	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261359 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11427 - 11920

02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1821	-0-	471	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
05	2108 N	1589	-0-	-519	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261495 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11410 - 11820

02	2576 N	1650	-0-	-926	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
04	2550 N	2130	-0-	-420	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
06	2760 N	2452	-0-	-308	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2054	-0-	-147	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261545 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11500 - 11972

02	1456 N	1299	-0-	-157	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	936	-0-	-490	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
*07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2		N	-0-			-0-
03	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		N	-0-			-0-
04	4740 X	4516	-0-	-224	-0-	4516	2		N	-0-			-0-
05	4898 X	3903	-0-	-995	-0-	3903	2		N	-0-			-0-
06	4740 X	4379	-0-	-361	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
07	4898 X	4090	-0-	-808	-0-	4090	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

02	3528 X	2783	-0-	-745	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3493	-0-	-257	-0-	3493	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	3528	-0-	-130	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
06	3990 X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
07	4123 X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

02	3892 X	3189	-0-	-703	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
03	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	3751	-0-	-179	-0-	3751	2		N	-0-			-0-
05	4061 X	3364	-0-	-697	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
06	4020 X	3868	-0-	-152	-0-	3868	2		N	-0-			-0-
07	4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261564 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11440 - 11900

02	2996 X	2316	-0-	-680	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
04	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2		N	-0-			-0-
05	3317 X	2906	-0-	-411	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
*07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2		N	-0-			-0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262398 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11250 - 11673

02	1064 N	1010	-0-	-54	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
03	1333 N	1003	-0-	-330	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
04	1290 N	854	-0-	-436	-0-	854	2		N	-0-			-0-
05	1116 N	906	-0-	-210	-0-	906	2		N	-0-			-0-
06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262460 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 12572 PERF.11050 - 12402

02	2800 X	2743	-0-	-57	-0-	2743	2		N	-0-			-0-
03	3069 X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2802	-0-	-236	-0-	2802	2		N	-0-			-0-
06	2940 X	2711	-0-	-229	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2		N	-0-			-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262485 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091

02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
03	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	3618	-0-	1128	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
05	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2		N	-0-			-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
*07	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SARTOR GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262518 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	2010	-0-	180	-0-	2010	2		N	-0-			-0-
05	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
*07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262613 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994

02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2		N	-0-			-0-
04	4860 X	3133	-0-	-1727	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	61	-0-	-4961	-0-	61	2		N	-0-			-0-
06	4860 X	15	-0-	-4845	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-				N	-0-			-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

02	2184 N	1479	-0-	-705	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03	2666 X	1472	-0-	-1194	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04	2580 X	1522	-0-	-1058	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05	2666 X	1277	-0-	-1389	-0-	1277	2		N	-0-			-0-
06	1590 X	1242	-0-	-348	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
07	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	1276	2		N	-0-			-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

02	6552 X	5155	-0-	-1397	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5744	-0-	-1417	-0-	5744	2		N	-0-			-0-
04	6120 X	6184	-0-	64	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
05	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-			-0-
06	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2		N	-0-			-0-
07	6386 X	6150	-0-	-236	-0-	6150	2		N	-0-			-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-			-0-
03	3038 X	2910	-0-	-128	-0-	2910	2		N	-0-			-0-
04	2940 X	2972	-0-	32	-0-	2972	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2927	-0-	-111	-0-	2927	2		N	-0-			-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		N	-0-			-0-
*07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 262724 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282

02	2632 X	2500	-0-	-132	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
03	2914 X	2600	-0-	-314	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
04	2820 X	2557	-0-	-263	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
05	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
06	2520 N	2508	-0-	-12	-0-	2508	2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2534	-0-	-101	-0-	2534	2		N	-0-			-0-

W. A. KEILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262730 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420

02	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2		N	-0-			-0-
03	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2		N	-0-			-0-
04	2280 X	3827	-0-	1547	-0-	3827	2		N	-0-			-0-
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2		N	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			-0-
*07	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARION LEVELS WELL #: 3 RRCID -> 262741 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	4340 X	3934	-0-	-406	-0-	44	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4174	-0-	-476	-0-	49	1	4125	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	4143	-0-	-117	-0-	47	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4371 X	3874	-0-	-497	-0-	49	1	3825	2	N	-0-					-0-
06	4230 X	3635	-0-	-595	-0-	47	1	3588	2	N	-0-					-0-
07	4371 X	3708	-0-	-663	-0-	49	1	3659	2	N	-0-					-0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262812 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 12132

02	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					82
03	4867 X	4441	-0-	-426	-0-	4441	2			N	-0-					82
04	4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4132	2			N	-0-					82
05	4867 X	4643	-0-	-224	-0-	4643	2			N	-0-					82
06	4710 X	4064	-0-	-646	-0-	4064	2			N	-0-					82
07	4588 X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					82

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 263128 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12186 PERF.11681 - 12125

02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	1769	-0-	719	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 263131 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.11762 - 12174

02	2604 X	1154	-0-	-1450	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	2430 X	3050	-0-	620	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
05	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2790 X	2757	-0-	-33	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 263132 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206

02	3528 X	2403	-0-	-1125	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	3689 X	2957	-0-	-732	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	3240 X	2428	-0-	-812	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	3348 X	2496	-0-	-852	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	2109	-0-	-1131	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263133 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111

02	3976 X	3361	-0-	-615	-0-	3361	2			Y	-0-					11
03	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4117	2	1	9	Y	1					12
04	4170 X	3607	-0-	-563	-0-	3607	2			Y	-0-					12
05	4309 X	3452	-0-	-857	-0-	3452	2			Y	-0-					12
06	3990 X	3588	-0-	-402	-0-	3588	2			Y	-0-					12
07	4123 X	3483	-0-	-640	-0-	3483	2			Y	-0-					12

FOOTBALL FIELD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 264398 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424

02	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2923	-0-	43	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
05	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
06	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
*07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. N. WILLIFORD WELL #: 5 RRCID -> 264650 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4492	-0-	-576	-0-	4492	2			N	-0-					34
03	5611 X	4699	-0-	-912	-0-	4699	2			N	-0-					34
04	5250 X	4445	-0-	-805	-0-	4445	2			N	-0-					34
05	5394 X	4881	-0-	-513	-0-	4787	2	94	9	N	85					119
06	4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4684	2	72	9	N	65					184
07	4960 X	4676	-0-	-284	-0-	4676	2			N	-0-	156	1			28

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 264717 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253

02	3808 X	3292	-0-	-516	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3901	-0-	-179	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4110 X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4247 X	3759	-0-	-488	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264947 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226

02	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	4899	-0-	1569	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
06	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
*07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					80
03	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	2597	2			N	-0-					80
04	2550 N	2529	-0-	-21	-0-	2529	2			N	-0-					80
05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					80
06	2520 N	2475	-0-	-45	-0-	2475	2			N	-0-					80
07	2604 N	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					80

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	3097	-0-	1417	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
*07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

02	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
03	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	6718	-0-	868	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
05	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
06	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
07	6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 40 RRCID -> 265643 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396

02	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	6210 X	5583	-0-	-627	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	5785	-0-	-425	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*07	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLARKE GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266054 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-			-0-
03	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2		N	-0-			-0-
04	3330 X	3234	-0-	-96	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
05	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2		N	-0-			-0-
06	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2		N	-0-			-0-
*07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-			-0-

PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266099 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930

02	6440 X	5853	-0-	-587	-0-	5853	2		N	-0-			102
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	6001	2		N	-0-			102
04	6690 X	5979	-0-	-711	-0-	5931	2	48 9	N	44			146
05	6634 X	5819	-0-	-815	-0-	5819	2		N	-0-			146
06	6270 X	5392	-0-	-878	-0-	5392	2		N	-0-			146
07	6479 X	5707	-0-	-772	-0-	5707	2		N	-0-			146

COOPER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266101 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380

02	4676 X	4188	-0-	-488	-0-	4188	2		N	-0-			-0-
03	5115 X	3924	-0-	-1191	-0-	3924	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	4376	-0-	-739	-0-	4376	2		N	-0-			-0-
06	4530 X	3692	-0-	-838	-0-	3692	2		N	-0-			-0-
07	4650 X	3425	-0-	-1225	-0-	3425	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266104 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407

02	2156 N	1450	-0-	-706	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2		N	-0-			-0-
04	1890 N	2231	-0-	341	-0-	2231	2		N	-0-			-0-
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1838	-0-	-262	-0-	1838	2		N	-0-			-0-
*07	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-			-0-

WETTERMARK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266107 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278

02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
04	3180 X	3043	-0-	-137	-0-	3043	2		N	-0-			-0-
05	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2		N	-0-			-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2		N	-0-			-0-
*07	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 266135 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356

02	1680 N	1384	-0-	-296	-0-	1384	2		N	-0-			-0-
03	1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2		N	-0-			-0-
05	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
06	1590 N	1541	-0-	-49	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2		N	-0-			-0-

ATHEL IVY GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 266137 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355

02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
04	2490 X	4447	-0-	1957	-0-	4447	2		N	-0-			-0-
05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
06	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2		N	-0-			-0-
*07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 266139 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3317 X	3184	-0-	-133	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3360 X	3051	-0-	-309	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	3472 X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	2916	-0-	-444	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3132	-0-	-154	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

02	14364 X	13261	-0-	-1103	-0-	13261	2			N	-0-					25
03	15903 X	14650	-0-	-1253	-0-	14650	2			N	-0-					25
04	15390 X	13730	-0-	-1660	-0-	13730	2			N	-0-					25
05	15438 X	14349	-0-	-1089	-0-	14349	2			N	-0-					25
06	14580 X	13692	-0-	-888	-0-	13692	2			N	-0-					25
07	14694 X	14165	-0-	-529	-0-	14165	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

02	2184 N	2111	-0-	-73	-0-	2111	2			N	-0-					92
03	2387 N	2325	-0-	-62	-0-	2325	2			N	-0-					92
04	2220 N	2230	-0-	10	-0-	2230	2			N	-0-					92
05	2325 N	2298	-0-	-27	-0-	2298	2			N	-0-					92
06	2250 N	2190	-0-	-60	-0-	2190	2			N	-0-					92
07	2294 N	2229	-0-	-65	-0-	2229	2			N	-0-					92

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

02	2380 N	649	-0-	-1731	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1927	-0-	-336	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1175	-0-	-295	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
06	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 266203 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11560 - 11960

02	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604 N	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2439	-0-	9	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3683	-0-	683	683	3683	2			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2463	-0-	-637	46	2463	2			N	-0-					-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 266217 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11040 - 12389

02	3864 X	3290	-0-	-574	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
03	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	3357	-0-	-183	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
07	3658 X	3362	-0-	-296	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 266218 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 12236

02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3565 X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3450 X	3266	-0-	-184	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3565 X	3316	-0-	-249	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
06	3450 X	3171	-0-	-279	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3048	-0-	-517	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ORAND -A- WELL #: 7H RRCID -> 266225 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	15344 X	8136	-0-	-7208	-0-	8136	2			N	-0-					98
03	14756 X	10244	-0-	-4512	-0-	10244	2			N	-0-					98
04	14010 X	9900	-0-	-4110	-0-	9900	2			N	-0-					98
05	13361 X	9693	-0-	-3668	-0-	9693	2			N	-0-					98
06	10710 X	10665	-0-	-45	-0-	10665	2			N	-0-					98
*07	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					98

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 266271 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660

02	1848 N	434	-0-	-1414	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	450 N	1169	-0-	719	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
*07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266275 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390

02	3248 X	2224	-0-	-1024	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1229	-0-	-2243	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
04	2940 X	23	-0-	-2917	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1098	-0-	-1630	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
*07	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 266303 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428

02	4200 X	3053	-0-	-1147	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	4433 X	3036	-0-	-1397	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3870 X	3100	-0-	-770	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
*07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 266335 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075

02	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
03	5115 X	4624	-0-	-491	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	4001	-0-	-1114	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
06	4950 X	3768	-0-	-1182	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266350 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479

02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
04	1110 N	2060	-0-	950	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
05	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	2003	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 4H RRCID -> 266360 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777

02	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	7781 X	7597	-0-	-184	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
04	7530 X	6509	-0-	-1021	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	7874 X	7012	-0-	-862	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
06	7620 X	6314	-0-	-1306	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
07	7874 X	2897	-0-	-4977	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266473 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3864 X	3742	-0-	-122	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4278 X	4055	-0-	-223	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3876	-0-	-264	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
05	4247 X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
06	4020 X	3212	-0-	-808	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 266582 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826

02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	240 X	2041	-0-	1801	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478

02	32893 X	32893	-0-	-0-	-0-	32893	2			N	-0-					-0-
03	35833 X	35833	-0-	-0-	-0-	35833	2			N	-0-					-0-
04	22470 X	34158	-0-	11688	-0-	34158	2			N	-0-					-0-
05	34774 X	34774	-0-	-0-	-0-	34774	2			N	-0-					-0-
06	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32680	2			N	-0-					-0-
*07	34002 X	34002	-0-	-0-	-0-	34002	2			N	-0-					-0-

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928

02	15064 X	13465	-0-	-1599	-0-	13465	2			N	-0-					87
03	16027 X	14493	-0-	-1534	-0-	14493	2			N	-0-					87
04	15510 X	13791	-0-	-1719	-0-	13791	2			N	-0-					87
05	15159 X	14160	-0-	-999	-0-	14160	2			N	-0-					87
06	14430 X	13423	-0-	-1007	-0-	13423	2			N	-0-					87
07	14911 X	13908	-0-	-1003	-0-	13908	2			N	-0-					87

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493

02	32984 X	28104	-0-	-4880	-0-	28104	2			N	-0-					27
03	36518 X	29513	-0-	-7005	-0-	29513	2			N	-0-					27
04	34140 X	27613	-0-	-6527	-0-	27613	2			N	-0-					27
05	35278 X	29148	-0-	-6130	-0-	29148	2			N	-0-					27
06	34140 X	27684	-0-	-6456	-0-	27684	2			N	-0-					27
07	31124 X	27101	-0-	-4023	-0-	27101	2			N	-0-					27

W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 4H RRCID -> 272236 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11633 PERF.12045 - 15508

02	32231 X	32231	-0-	-0-	-0-	32207	2	24	9	N	22	192	1			125
03	35747 X	35747	-0-	-0-	-0-	35692	2	55	9	N	50					175
04	25200 X	33692	-0-	8492	-0-	33638	2	54	9	N	49	191	1			33
05	33039 X	33039	-0-	-0-	-0-	33039	2			N	-0-					33
06	30700 X	30700	-0-	-0-	-0-	30589	2	111	9	N	101					134
*07	34873 X	34873	-0-	-0-	-0-	34873	2			N	-0-					134

RANGER, WS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272238 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11588 - 15436

02	15120 X	13728	-0-	-1392	-0-	13728	2			N	-0-					66
03	16368 X	15148	-0-	-1220	-0-	15148	2			N	-0-					66
04	15480 X	14145	-0-	-1335	-0-	14145	2			N	-0-					66
05	15717 X	14332	-0-	-1385	-0-	14332	2			N	-0-					66
06	14940 X	14026	-0-	-914	-0-	13835	2	191	9	N	174	185	1			55
07	15190 X	13936	-0-	-1254	-0-	13936	2			N	-0-					55

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOODY ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 273061 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11857 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	29176	X	25612	-0-	-3564	-0-	25599	2	13	9	N	12	163	1			21
03	31372	X	27767	-0-	-3605	-0-	27767	2			N	-0-					21
04	29610	X	26710	-0-	-2900	-0-	26696	2	14	9	N	13					34
05	30504	X	27182	-0-	-3322	-0-	27094	2	88	9	N	80					114
06	28650	X	26521	-0-	-2129	-0-	26521	2			N	-0-					114
07	28365	X	26424	-0-	-1941	-0-	26424	2			N	-0-					114

TEAGUE (PETTIT B) 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068
COSSON WELL #: 2 RRCID -> 195020 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COSSON WELL #: 3 RRCID -> 195671 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8010 - 8036

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSSON WELL #: 4 RRCID -> 202069 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8032 - 8034

02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					2
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					2
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					2
05	248	N	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					2
*07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					2

XTO ENERGY INC. 945936
HAM GAS UNIT WELL #: 7F RRCID -> 192477 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7960 - 8140

02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	420	N	453	-0-	33	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198363 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8046 - 8224

02	2408	N	2254	-0-	-154	-0-	2254	2			N	-0-					81
03	2604	N	2440	-0-	-164	-0-	2440	2			N	-0-					81
04	2460	N	2338	-0-	-122	-0-	2338	2			N	-0-					81
05	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					81
06	2370	N	2339	-0-	-31	-0-	2339	2			N	-0-					81
07	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	2			N	-0-					81

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252895 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260777 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 8100 - 8224

02	6076 X	5190	-0-	-886	-0-	5190	2	N	-0-			-0-
03	6665 X	5736	-0-	-929	-0-	5736	2	N	-0-			-0-
04	6060 X	5492	-0-	-568	-0-	5492	2	N	-0-			-0-
05	5859 X	5457	-0-	-402	-0-	5457	2	N	-0-			-0-
06	5670 X	5183	-0-	-487	-0-	5183	2	N	-0-			-0-
07	5735 X	5283	-0-	-452	-0-	5283	2	N	-0-			-0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264469 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8344 - 8439

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265704 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12958 PERF. 8116 - 8202

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03	217 N	67	-0-	-150	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

02	56 N	25	-0-	-31	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
04	30 N	58	-0-	28	-0-	58	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

02	1736 N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2		N	-0-			-0-
04	1860 N	1880	-0-	20	-0-	1880	2		N	-0-			-0-
05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			-0-
06	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
*07	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-			-0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
04	570 N	3448	-0-	2878	-0-	3448	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4269	-0-	1169	1169	4269	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5242	-0-	2242	3411	5242	2		N	-0-			-0-
*07	7261 X	3850	-0-	-3411	-0-	3850	2		N	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					15
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					15
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					15
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					15
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					15
*07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					15

COSSON WELL #: 2 RRCID -> 193462 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6160	X	5962	-0-	-198	-0-	5962	2			N	-0-					39
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					39
04	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					39
05	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					39
06	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-					39
07	6820	X	6389	-0-	-431	-0-	6389	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
02	4424	X	4341	-0-	-83	-0-	4334	2	7	9	N	6					170
03	5084	X	3744	-0-	-1340	-0-	3733	2	11	9	N	10					180
04	4920	X	4327	-0-	-593	-0-	4317	2	10	9	N	9					189
05	5084	X	3869	-0-	-1215	-0-	3797	2	72	9	N	65	180	1			74
06	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4010	2	3	9	N	3					77
07	4805	X	3949	-0-	-856	-0-	3903	2	46	9	N	42					119

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 141737 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7630 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27	1	88	2	N	-0-					119
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					119
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	8	1	34	2	N	-0-					119
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	3	1	12	2	N	-0-					119
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					119
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	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
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					1
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	2	N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	401	1	1313	2	N	-0-					166
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	420	1	1198	2	N	-0-					166
04	1500	N	1131	-0-	-369	-0-	221	1	910	2	N	-0-					166
05	1860	N	866	-0-	-994	-0-	166	1	699	2	N	1					167
							1	9									
06	1560	N	723	-0-	-837	-0-	220	1	503	2	N	-0-					167
07	1178	N	344	-0-	-834	-0-	63	1	281	2	N	-0-					167

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824

02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	2	N	-0-					36
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	33	1	93	2	N	-0-					36
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	26	1	108	2	N	-0-					36
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	34	1	143	2	N	-0-					36
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	88	1	202	2	N	-0-					36
*07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					36

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782

02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	N	-0-					30
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	N	-0-					30
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	2	N	-0-					30
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					30
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	N	-0-					30
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					30

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE (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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172001 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7586 - 7592

02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
07	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES, W. F. WELL #: 1 T RRCID -> 015723 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7460 - 7783

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

02	2128 N	4	-0-	-2124	-0-	4	2		N	-0-			79
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			79
04	2 N	1932	-0-	1930	-0-	1932	2		N	-0-			79
05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			79
06	2040 N	1159	-0-	-881	-0-	1159	2		N	-0-			79
07	1984 N	217	-0-	-1767	-0-	217	2		N	-0-			79

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2		N	-0-			-0-
03	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2		N	-0-			-0-
04	1500 X	4256	-0-	2756	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		N	-0-			-0-
06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
*07	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2		N	-0-			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

02	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
03	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	4185	-0-	645	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
05	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-			-0-
*07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 166563 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7629 - 7802

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181973 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 10047

02	2044 N	1724	-0-	-320	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
03	2263 N	1857	-0-	-406	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
04	1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1717	-0-	-205	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1660	-0-	-140	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

02	2800 N	1785	-0-	-1015	1926	1785	2			N	-0-					-0-
03	5432 X	3506	-0-	-1926	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
04	150 X	3353	-0-	3203	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
06	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
*07	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

02	5544 X	5043	-0-	-501	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
03	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	5242	-0-	172	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
06	5670 X	4961	-0-	-709	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
07	5859 X	5577	-0-	-282	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	2055	-0-	765	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
06	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265696 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266048 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916

02	3640 X	3553	-0-	-87	-0-	3553	2	N	-0-			-0-
03	4030 X	4026	-0-	-4	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
04	3900 X	4046	-0-	146	-0-	4046	2	N	-0-			-0-
05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2	N	-0-			-0-
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
*07	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266239 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772

02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
02	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
03	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
04	8670 X	9256	-0-	586	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
06	8670 X	8503	-0-	-167	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
07	8959 X	8672	-0-	-287	-0-	8672	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273306 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 12672 PERF. 8615 - 9464

02	3808 X	3343	-0-	-465	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	4317	-0-	237	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
06	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	4174	2			N	-0-					-0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273364 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 9429

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE,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

02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
KEILS, W. A. JR. WELL #: 2 RRCID -> 220511 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7274 - 7330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1833	-0-	1833	1833	358	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2335	-0-	2335	4168	448	1	1885	2	N	2					2
						2	9									
06	14B2 EXT	307	-0-	307	4475	94	1	213	2	N	-0-					2
*07	5911 X	1436	-0-	-4475	-0-	264	1	1170	2	N	2					4
						2	9									

STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257919 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7164 - 7196

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAGUE, WEST (PETTIT) //CONT.// 88582 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
YELDELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152131 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7253 - 7372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
STILES-BAGGETT UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 015719 COMPL. DATE 05/05/1955 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7183 - 7284

02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE, WEST (RODESSA) 88582 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
STILES, W F WELL #: 1 RRCID -> 257918 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792

02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	125	1	410	2	N	-0-					6
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	2	N	-0-					6
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	99	1	409	2	N	-0-					6
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	97	1	407	2	N	-0-					6
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	176	1	401	2	N	-0-					6
07	527 N	306	-0-	-221	-0-	56	1	250	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

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS (COTTON VALLEY) 88610 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BOMAR OIL & GAS, INC. 081550
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141886 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10189 - 10325

02	2800 N	1926	-0-	-874	9402	1882	2	44	9	Y	40					40
03	3100 N	2172	-0-	-928	8474	2128	2	44	9	Y	40					80
04	3000 N	1833	-0-	-1167	7307	1728	2	105	9	Y	95	175	1			-0-
05	3100 N	1894	-0-	-1206	6101	1850	2	44	9	Y	40					40
*06	3000 N	1281	-0-	-1719	4382	1237	2	44	9	Y	40					80
*07	3100 N	1943	-0-	-1157	3225	1899	2	44	9	Y	40					120

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
BRYANT, E.C. GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 167362 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11729 PERF.10164 - 10304

02	392 N	18	-0-	-374	-0-	8	1	10	2	N	-0-					16
03	1395 N	68	-0-	-1327	-0-	8	1	60	2	N	-0-					16
04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	152	1	1381	2	N	-0-					16
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	248	1	1381	2	N	-0-					16
06	985 N	985	-0-	-0-	-0-	184	1	801	2	N	-0-					16
07	1581 N	242	-0-	-1339	-0-	64	1	178	2	N	-0-					16

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	2	N	-0-			63
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	-0-			63
04	180 N	695	-0-	515	-0-	30	1	665	2	N	-0-			63
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	33	1	742	2	N	-0-			63
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	2	N	-0-			63
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	2	N	-0-			63

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LEE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 236077 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11682 - 11948

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			144
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			144
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

KIRBY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 237244 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10552 - 10592

02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	2	N	-0-			145
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			145
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			145
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			145
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
PARKER TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241139 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11360 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 248069 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10498 - 10556

02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			94
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			94
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560

02	196 N	181	-0-	-15	-0-	175	1	6	2	N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			140
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			140
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

PERRYMAN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 252318 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600

02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	1	8	2	N	-0-			204
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			204
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			204
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC 501480
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292

02	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	291	1	1325	2	N	-0-			-0-
03	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	275	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	2040 N	1518	-0-	-522	-0-	265	1	1253	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1472	-0-	-326	-0-	268	1	1204	2	N	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	264	1	1264	2	N	-0-			-0-
07	1581 N	1488	-0-	-93	-0-	267	1	1221	2	N	-0-			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012

REAGAN ESTATE WELL #: RRCID -> 196397 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5898 - 5910

02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2014

REAGAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203970 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5932 - 5967

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

02	2688	N	2605	-0-	-83	-0-	1028	1	1577	2	N	-0-					89
03	3038	N	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					89
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					89
05	2883	N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

THORNTON, S. (RODESSA) //CONT.// 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 785940
PARKER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 269370 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6057 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES 91101 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
TCGU7(BAKER, M. -10) WELL #: 7 RRCID -> 142942 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8322 - 8328

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPÈLINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 022807 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7554 - 7574

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 B RRCID -> 022808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7530 - 7553

02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 B RRCID -> 022809 COMPL. DATE 10/30/1946 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7695 - 7732

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 10 B RRCID -> 022811 COMPL. DATE 06/04/1943 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7665 - 7700

02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 11 B RRCID -> 022812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7592 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 12 B RRCID -> 022813 COMPL. DATE 10/27/1946 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7642 - 7698

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	570	357	1	484
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			484

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 B RRCID -> 041877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7712 - 7722

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24			95
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			107
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 B RRCID -> 049684 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7580 - 7600

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 B RRCID -> 049685 COMPL. DATE 06/28/1956 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7578 - 7598

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 5 B RRCID -> 049686 COMPL. DATE 03/01/1948 TOTAL DEPTH 8578 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 13 B RRCID -> 049688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7608 - 7624

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 14 B RRCID -> 049689 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7553 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 B RRCID -> 049690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7554 - 7574

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 16 B RRCID -> 049691 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7604 - 7634

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 17 B RRCID -> 049692 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 18 B RRCID -> 049693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7558 - 7579

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 20 B RRCID -> 049694 COMPL. DATE 08/31/1968 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7609 - 7617

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 B RRCID -> 049695 COMPL. DATE 09/25/1968 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7636 - 7645

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 B RRCID -> 049696 COMPL. DATE 10/24/1968 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7647 - 7655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 24B RRCID -> 150293 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7550 - 7574

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 8B RRCID -> 150294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7588 - 7620

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 23B RRCID -> 151015 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7565 - 7585

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 26B RRCID -> 172234 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7564 - 7584

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 25B RRCID -> 172235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7578 - 7602

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 27B RRCID -> 180568 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7605 - 7625

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (BACON LIME) //CONT.// 91101 125 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES STORAGE (BACON) WELL #: 28B RRCID -> 184026 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7585 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 30BH RRCID -> 186497 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 7754 - 8296

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 29BH RRCID -> 187112 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7843 - 8167

02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 117127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9853 PERF. 9014 - 9243

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
LANDIS WELL #: 1 RRCID -> 252322 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11994 PERF.10411 - 11578

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262916 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10543 - 11550

02	1820 X	1467	-0-	-353	-0-	532	1	929	2	N	5					137
						6	9									
03	2015 X	1218	-0-	-797	-0-	589	1	623	2	N	5					142
						6	9									
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					143
05	1891 X	1671	-0-	-220	-0-	589	1	1067	2	N	14					157
						15	9									
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	570	1	1859	2	N	12					169
						13	9									
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					169

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE WELL #: 2 RRCID -> 137561 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9420 - 10093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 139386 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9885 - 10114

02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HINTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132370 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11083 - 11338

02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3		N	-0-			-0-
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
04	2760 X	3359	-0-	599	-0-	3359	3		N	-0-			-0-
05	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3		N	-0-			-0-
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	3		N	-0-			-0-
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3		N	-0-			-0-

LEOPARD, C.L. WELL #: 1 RRCID -> 135572 COMPL. DATE 08/15/1990 TOTAL DEPTH 11908 PERF. 9912 - 11300

02	448 N	382	-0-	-66	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	480 N	596	-0-	116	-0-	596	3		N	-0-			-0-
05	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*07	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	3		N	-0-			-0-

BARTON, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 137480 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10140 - 11279

02	1960 N	1915	-0-	-45	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2088	3		N	-0-			-0-
04	1920 N	1981	-0-	61	-0-	1981	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3		N	-0-			-0-
06	2010 N	1867	-0-	-143	-0-	1867	3		N	-0-			-0-
*07	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	2000	3		N	-0-			-0-

BLACK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 137545 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9932 - 11314

02	2072 N	1918	-0-	-154	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
04	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05	2139 N	1124	-0-	-1015	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
*07	1953 N	1889	-0-	-64	-0-	1889	3		N	-0-			-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNIGHT, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 137566 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10112 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1208	-0-	-562	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1060	-0-	-769	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1021	-0-	-749	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*07	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX WELL #: 1 RRCID -> 138837 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10340 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146821 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11084 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	930	N	785	-0-	-145	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*07	961	N	841	-0-	-120	-0-	841	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 218213 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2968	X	2762	-0-	-206	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2729	-0-	-681	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
*07	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	3049	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
02	3836	X	3828	-0-	-8	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	3426	-0-	-821	-0-	3426	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3348	-0-	-762	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
*07	4247	X	2888	-0-	-1359	-0-	2888	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
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	2283	-0-	-197	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	2365	-0-	-35	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
*07	2480	X	2133	-0-	-347	-0-	2133	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
02	1764	X	1556	-0-	-208	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1456	-0-	-497	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	1375	-0-	-515	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	1922	X	1286	-0-	-636	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1356	-0-	-444	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
*07	1736	X	1278	-0-	-458	-0-	1278	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 #: 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
02	3724 X	2567	-0-	-1157	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	4123 X	3146	-0-	-977	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
04	3990 X	3648	-0-	-342	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
05	3627 X	2877	-0-	-750	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*07	3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231646 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9887 - 11384

02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
04	1890 N	1545	-0-	-345	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
05	1798 N	1564	-0-	-234	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*07	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233307 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11642 PERF.10220 - 11453

02	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
03	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4170 X	4611	-0-	441	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
05	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
*07	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3966	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 233905 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10330 - 11393

02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	540 N	753	-0-	213	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
*07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 234547 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11783 PERF.10073 - 11602

02	1820 X	1270	-0-	-550	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3			N	-0-					-0-
04	1440 X	9613	-0-	8173	-0-	9613	3			N	-0-					-0-
05	9804 X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			N	-0-					-0-
06	9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	3			N	-0-					-0-
*07	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234753 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11486 PERF. 9819 - 11324

02	3192 X	3106	-0-	-86	-0-	3106	3			N	-0-					-0-
03	3503 X	3180	-0-	-323	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
04	3420 X	3020	-0-	-400	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
05	3534 X	3045	-0-	-489	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
06	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
*07	3441 X	3083	-0-	-358	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 234869 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10100 - 11636

02	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					-0-
04	2370 X	2627	-0-	257	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
06	2640 X	2515	-0-	-125	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
*07	2728 X	2275	-0-	-453	-0-	2275	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BARTON, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 240447 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9890 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6552	X	5904	-0-	-648	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
03	7285	X	5937	-0-	-1348	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	5760	-0-	-1290	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
05	7285	X	5797	-0-	-1488	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
06	6690	X	5137	-0-	-1553	-0-	5137	3			N	-0-					-0-
*07	6541	X	5576	-0-	-965	-0-	5576	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 241496 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11649 PERF. 9936 - 11432

02	4676	X	4334	-0-	-342	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4605	-0-	-169	-0-	4605	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
05	4805	X	4333	-0-	-472	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
06	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
*07	4805	X	4279	-0-	-526	-0-	4279	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 7 RRCID -> 241499 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9875 - 11291

02	7448	X	6995	-0-	-453	-0-	6995	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7584	-0-	-507	-0-	7584	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7096	-0-	-674	-0-	7096	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7011	-0-	-489	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
*07	7750	X	7275	-0-	-475	-0-	7275	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 5 RRCID -> 241906 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9972 - 11310

02	140	N	112	-0-	-28	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 243543 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11867 PERF.10380 - 11487

02	3696	X	3674	-0-	-22	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3848	-0-	-244	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3712	-0-	-458	-0-	3712	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	3643	-0-	-666	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	3488	-0-	-682	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
*07	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	3452	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 243813 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 9914 - 11351

02	8596	X	7775	-0-	-821	-0-	7775	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	8679	-0-	-652	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	8064	-0-	-426	-0-	8064	3			N	-0-					-0-
05	8773	X	8467	-0-	-306	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
06	8400	X	8011	-0-	-389	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
*07	8680	X	8300	-0-	-380	-0-	8300	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244950 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9930 - 11642

02	2520	X	1686	-0-	-834	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
03	2418	X	1099	-0-	-1319	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	660	-0-	-1320	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	1984	X	643	-0-	-1341	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	1920	X	616	-0-	-1304	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	451	-0-	-1409	-0-	451	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245129 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10074 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	2027	-0-	197	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1972	-0-	-128	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
*07	2108	N	1845	-0-	-263	-0-	1845	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 247799 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10250 - 11697

02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247828 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9960 - 11584

02	9996	X	8486	-0-	-1510	-0-	8486	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	8869	-0-	-2198	-0-	8869	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	7415	-0-	-3295	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	8119	-0-	-2700	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	8377	-0-	-1553	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
*07	9393	X	8090	-0-	-1303	-0-	8090	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 247832 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 11768 PERF. 9920 - 11468

02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3331	-0-	-1164	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	2376	-0-	-1974	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	2078	-0-	-2417	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3723	-0-	-627	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
*07	4495	X	3186	-0-	-1309	-0-	3186	3			N	-0-					-0-

YOUNG, REX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251344 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10030 - 11544

02	2632	X	1763	-0-	-869	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1521	-0-	-1393	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	1531	-0-	-1289	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	1767	-0-	-961	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	2430	X	1540	-0-	-890	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*07	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	1620	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

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BLACK, J. R. WELL #: 8 RRCID -> 251349 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 9928 - 11498

02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3392	-0-	-173	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3268	-0-	-235	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	3139	3			N	-0-					-0-
*07	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	3204	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY) //CONT.// 91101 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARTON, H. P. WELL #: 9 RRCID -> 251353 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9936 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	7079	-0-	209	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	3			N	-0-					-0-
*07	7347	X	7089	-0-	-258	-0-	7089	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251354 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10050 - 11560

02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	3952	-0-	852	852	3952	3			N	-0-					-0-

LEOPARD, C. L. WELL #: 6 RRCID -> 252445 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9960 - 11348

02	3948	X	2513	-0-	-1435	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1507	-0-	-2802	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1559	-0-	-2521	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	1877	-0-	-913	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2055	-0-	-645	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
*07	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

HINTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 255990 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9925 - 11431

02	1484	X	963	-0-	-521	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	882	-0-	-348	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	1116	X	855	-0-	-261	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	821	-0-	-259	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*07	1054	X	832	-0-	-222	-0-	832	3			N	-0-					-0-

REX YOUNG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 255992 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10024 - 11599

02	728	N	723	-0-	-5	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	780	N	812	-0-	32	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*07	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	3			N	-0-					-0-

H. P. BARTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 261200 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11641 PERF. 9974 - 11503

02	5712	X	5205	-0-	-507	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5641	-0-	-621	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	5388	-0-	-552	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
06	5580	X	5252	-0-	-328	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
*07	5766	X	5270	-0-	-496	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (PETTIT) 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, MAUDE WELL #: 8 C RRCID -> 108813 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8263 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEOPARD, C. W. WELL #: 2 C RRCID -> 110614 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8177 - 8182

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 015747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 R RRCID -> 049697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7652 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 R RRCID -> 049700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 19 R RRCID -> 049708 COMPL. DATE 10/19/1948 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	116			116
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			116

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. 945936
E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	262	3			N	-0-					52
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			N	-0-					52
04	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					52
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					52
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					52
*07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					52

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 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
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	150	N	844	-0-	694	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	480	N	1098	-0-	618	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
04	600	N	834	-0-	234	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1932	N	1907	-0-	-25	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
03	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	10236	-0-	5466	-0-	10236	3			N	-0-					-0-
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3			N	-0-					-0-
06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	3			N	-0-					-0-
*07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1596	N	1236	-0-	-360	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1929	-0-	579	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
*07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	630	N	902	-0-	272	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	300	N	530	-0-	230	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	7476	X	6980	-0-	-496	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7411	-0-	-401	-0-	7411	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7141	-0-	-299	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7083	-0-	-636	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	6764	-0-	-706	-0-	6764	3			N	-0-					-0-
*07	7719	X	7118	-0-	-601	-0-	7118	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	745	-0-	25	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786

02	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
03	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	11171	3			N	-0-					-0-
04	9510	X	10210	-0-	700	-0-	10210	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
06	9840	X	9836	-0-	-4	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
*07	10168	X	9401	-0-	-767	-0-	9401	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704

02	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					-0-
03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	2195	-0-	845	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
*07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144

02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	1487	-0-	-1117	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	2883 X	1582	-0-	-1301	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
04	1860 X	1902	-0-	42	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
*07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8437 - 9665

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8578 - 9800

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8473 - 9629

02	4704 X	4032	-0-	-672	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	4991 X	3492	-0-	-1499	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
04	4830 X	3740	-0-	-1090	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
05	4743 X	3786	-0-	-957	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
06	4350 X	4134	-0-	-216	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
*07	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510

02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	990 N	816	-0-	-174	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	859	-0-	-195	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	930 N	757	-0-	-173	-0-	757	3			N	-0-					-0-
*07	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635

02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	390 N	398	-0-	8	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194

02	896 N	893	-0-	-3	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3			N	-0-					-0-
06	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
*07	992 N	790	-0-	-202	-0-	790	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	450 N	3691	-0-	3241	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	3689	-0-	589	589	3689	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	2950	-0-	-50	539	2950	3			N	-0-					-0-
*07	3591 X	3052	-0-	-539	-0-	3052	3			N	-0-					-0-

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789

02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678

02	728 N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
04	0 N	1070	-0-	1070	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	877	-0-	-293	-0-	877	3			N	-0-					-0-
*07	1116 N	982	-0-	-134	-0-	982	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751

02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	420 N	811	-0-	391	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*07	837 N	266	-0-	-571	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	3			N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*07	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	300	N	552	-0-	252	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -4) WELL #: 4 RRCID -> 111449 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8651 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5) WELL #: 3 RRCID -> 111898 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8513 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (RIDDLESPERGER "B" -2) WELL #: 5 T RRCID -> 112193 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8393 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3024	X	2008	-0-	-1016	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	1979	-0-	-1261	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*07	2542	X	1923	-0-	-619	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	870	N	890	-0-	20	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
04	930	N	2318	-0-	1388	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*07	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	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 -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
04	540	N	2153	-0-	1613	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
*07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3566	-0-	296	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
05	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2771	-0-	-499	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
*07	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	150	X	2935	-0-	2785	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
*07	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278

02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	0	N	120	-0-	120	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443

02	4200	X	3319	-0-	-881	-0-	3319	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	2829	-0-	-1821	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	2827	-0-	-1673	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	3447	-0-	-1203	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2341	-0-	-1229	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
*07	3689	X	2964	-0-	-725	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259

02	1960	N	1660	-0-	-300	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1664	-0-	-413	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1758	-0-	-402	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010

02	3976	X	3597	-0-	-379	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
03	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
05	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4034	-0-	-226	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
*07	4402	X	4143	-0-	-259	-0-	4143	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064

02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	360	N	1078	-0-	718	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-

MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661

02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -5) WELL #: 5 RRCID -> 120927 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147

02	2016	N	2009	-0-	-7	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	2103	-0-	153	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
*07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3) WELL #: 5 RRCID -> 121062 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644

02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5) WELL #: 8 RRCID -> 121097 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708

02	1064	N	150	-0-	-914	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	322	-0-	-856	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	570	-0-	-510	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725

02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	540	N	336	-0-	-204	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167

02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	300	N	856	-0-	556	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235

02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730

02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
04	780 N	1390	-0-	610	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
*07	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

02	1904 N	1182	-0-	-722	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1958	-0-	278	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
06	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
*07	2015 N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

02	1596 N	1404	-0-	-192	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	1438	-0-	328	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1466	-0-	-84	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1470 N	1410	-0-	-60	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
*07	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3			N	-0-					-0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	992 N	909	-0-	-83	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	540 N	549	-0-	9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	992 N	742	-0-	-250	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	870 N	553	-0-	-317	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662

02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	2251	-0-	241	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
*07	2077	N	1658	-0-	-419	-0-	1658	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843

02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-

TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931

02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	2218	-0-	298	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234

02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823

02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	3			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
04	720	X	6283	-0-	5563	-0-	6283	3			N	-0-					-0-
05	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	3			N	-0-					-0-
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	3			N	-0-					-0-
*07	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	3640	X	2396	-0-	-1244	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3234	-0-	-126	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*07	4433	X	3623	-0-	-810	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817

02	616	N	283	-0-	-333	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	420	N	2523	-0-	2103	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
06	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
*07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152

02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

02	1390	R	1390	-0-	-0-	-0-	1337	2	53	9	Y	48					114
03	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1376	2	41	9	Y	37	110	1			41
04	1170	#	565	-0-	-605	-0-	546	2	19	9	Y	17					58
05	1209	#	955	-0-	-254	-0-	931	2	24	9	Y	22					80
06	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1351	2	42	9	Y	38	59	1			59
07	1209	#	614	-0-	-595	-0-	584	2	30	9	Y	27					86

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

02	952	#	914	-0-	-38	-0-	880	2	34	9	Y	31					145
03	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1353	2	41	9	Y	37	72	1			110
04	1020	#	606	-0-	-414	-0-	586	2	20	9	Y	18					128
05	1023	#	765	-0-	-258	-0-	745	2	20	9	Y	18					146
06	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	1880	2	48	9	Y	44	120	1			70
07	1395	#	459	-0-	-936	-0-	437	2	22	9	Y	20					90

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

02	28	#	25	-0-	-3	-0-	24	2	1	9	Y	1					8
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	Y	1	2	1			7
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	Y	1					8
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	18	2	1	9	Y	1					9
06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	2	1			8
07	31	#	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1					9

TRINIDAD, S. E. (COTTON VALLEY) 91237 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 173183 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8929 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
ELLIS EXPLORATION, INC. 248895
LINDER WELL #: 1 RRCID -> 186462 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 8035 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1344	N	251	-0-	-1093	-0-	232	2	19	9	N	17					140
03	868	N	252	-0-	-616	-0-	216	2	36	9	N	33					173
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	2	19	9	N	17					190
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	681	2	47	9	N	43					233
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2470	2	120	9	N	109					342
*07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2139	2	119	9	N	108	179	1			271

LINDER WELL #: 2 RRCID -> 188787 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8025 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDER WELL #: 3 RRCID -> 188985 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8026 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC 657295
ZOLLER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 216865 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 108812 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7850 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	19	1			42
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					42
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					42
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	14	1			28
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					28
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					28

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
SPI-SWD WELL #: 1 RRCID -> 177753 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4201 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 179798 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 8288 - 8292

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 2 RRCID -> 179984 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8232

02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	74	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 3 RRCID -> 182147 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 7818 - 8306

02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	555	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	300 N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 4 RRCID -> 182383 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8242 - 8328

02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 3 RRCID -> 183689 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 8274 - 8330

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 1 RRCID -> 183824 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7811 - 7885

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
TEXAS POWER & LIGHT WELL #: 6 RRCID -> 185476 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8224 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS POWER & LIGHT CO. WELL #: 5 RRCID -> 187256 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8213 - 8379

02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 187687 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7978 - 8375

02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939

02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	853	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	992 N	982	-0-	-10	-0-	956	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	990 N	528	-0-	-462	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
*07	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC WELL #: 2 RRCID -> 189701 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8709 - 8788

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135

02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			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 #: 8 RRCID -> 192975 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7734 - 8373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1231	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1229	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
06	1170 N	837	-0-	-333	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
07	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 6 RRCID -> 196523 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8427 - 8471

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 9 RRCID -> 199012 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7718 - 8287

02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1230	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1141	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
*07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 10 RRCID -> 204344 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8326 - 8480

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 206399 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7844 - 8212

02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

ENSERCH PROCESSING INC. WELL #: 11 RRCID -> 216553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8012

02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1240 N	230	-0-	-1010	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	137	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

WAREING WELL #: 4 RRCID -> 216555 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7744 - 8030

02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850
ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 218870 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAIN, O.L. 109 WELL #: 4 RRCID -> 199679 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2752 - 2766

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, I. W. 401 WELL #: 24 RRCID -> 207359 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2446 - 2488

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN (AUSTIN CHALK) 93042 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SWAIN, W. F. 9 WELL #: 9 RRCID -> 199389 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2450 - 2575

02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWAIN, W. F. 9 WELL #: 7 RRCID -> 199391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2385 - 2575

02	616	N	30	-0-	-586	-0-	30	3			Y	-0-				-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-				-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-				-0-
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-				-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	3	13	9	Y	12	11	0		1
*07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	3	10	9	Y	9	9	0		1

VAN (PALUXY) 93042 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
BRAWNER, L. M. 10 WELL #: 20 RRCID -> 230443 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4162 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69				N	-0-			-0-

VAN (RODESSA) 93042 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA 876520
SVRUC UNIT WELL #: 2911 RRCID -> 218074 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4830 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	107	121	0	9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	132	128	0	1 1 12
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	143	143	0	12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	125	126	0	1 1 10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	128	126	0	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129	140	0	1 1 -0-

VAN, WEST (RODESSA) 93049 581 ASSOCIATED 49B CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
PALMER-METCALF WELL #: 1 RRCID -> 149026 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6356 - 6361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

VAN, WEST (RODESSA -A-) 93049 585 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC 120117
CLARK, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 103570 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6178 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

S N D ENERGY COMPANY, INC. 741084
BROWNING, L.P. WELL #: 1 RRCID -> 188797 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6204 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189448 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
04	300	N	1086	-0-	786	-0-	47	1	1039	2	N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	295	2	N	-0-					-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
07	961	N	475	-0-	-486	-0-	20	1	455	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	26292	#	22912	-0-	-3380	-0-	22912	3			N	-0-					-0-
03	27800	R	27800	-0-	-0-	-0-	27800	3			N	-0-					-0-
04	25560	#	22091	-0-	-3469	-0-	22091	3			N	-0-					-0-
05	26412	#	21358	-0-	-5054	-0-	21358	3			N	-0-					-0-
06	26910	#	20994	-0-	-5916	-0-	20994	3			N	-0-					-0-
07	27807	#	15043	-0-	-12764	-0-	15043	3			N	-0-					-0-

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2180	-0-	170	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1788	-0-	-289	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSON (SMACKOVER) //CONT.// 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. //CONT.// 237752
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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS WELL #: 1 RRCID -> 136999 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 14890 PERF.14372 - 14456

02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
FOREE WELL #: 1 RRCID -> 241807 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10932 - 10949

02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5411	2	83	9	N	75	184	1			128
03	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	5975	2	123	9	N	112					240
04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5791	2	41	9	N	37	184	1			93
05	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5695	2	94	9	N	85					178
06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5951	2	66	9	N	60	182	1			56
*07	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5889	2	78	9	N	71					127

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MUMBERSON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132205 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10738 - 10793

02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MUMBERSON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133367 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10871 - 10893

02	2772	X	2292	-0-	-480	-0-	539	1	1752	2	N	1					220
							1	9									
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	586	1	2502	2	N	67	182	1			105
							74	9									
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	572	1	2905	2	N	10					115
							11	9									
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	659	1	2731	2	N	35					150
							39	9									
06	3060	X	2717	-0-	-343	-0-	752	1	1944	2	N	19					169
							21	9									
07	3596	X	1794	-0-	-1802	-0-	577	1	1203	2	N	13					182
							14	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
02	2324	N	918	-0-	-1406	-0-	211	1	686	2	N	19	162	1			84
							21	9									
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	344	1	1472	2	N	10					94
							11	9									
04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	328	1	1666	2	N	-0-					94
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	271	1	1126	2	N	20					114
							22	9									
06	1770	N	536	-0-	-1234	-0-	148	1	382	2	N	5					119
							6	9									
07	2046	N	348	-0-	-1698	-0-	113	1	235	2	N	-0-					119

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

02	56	N	14	-0-	-42	-0-	2	1	12	3	N	-0-					35
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	N	-0-					35
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					35
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	N	-0-					35
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					35
*07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	18	1	52	3	N	-0-					35

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

02	28	N	15	-0-	-13	-0-	2	1	13	3	N	-0-					44
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					44
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	N	-0-					44
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					44
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					44
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					44

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3044	2	6	9	N	5					138
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3728	2	2	9	N	2					140
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2996	2	10	9	N	9					149
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3627	2	12	9	N	11					160
06	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3377	2	20	9	N	18					178
*07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3204	2	4	9	N	4					182

HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

02	1792	N	1616	-0-	-176	-0-	1602	2	14	9	N	13					130
03	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	1622	2	10	9	N	9					139
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1311	2	21	9	N	19					158
05	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1663	2	4	9	N	4					162
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1641	2	20	9	N	18					180
*07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1665	2	20	9	N	18					198

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-	153	1			21
03	1550	N	151	-0-	-1399	-0-	151	3			N	-0-					21
04	1170	N	618	-0-	-552	-0-	618	3			N	-0-					21
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2383	3	23	9	N	21					42
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1627	3	52	9	N	47					89
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					89

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	3	N	-0-					48
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	N	-0-					48
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					48
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					48
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	6	1	17	3	N	-0-					48

WONDERLAND (BOSSIER SAND) 98452 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 177853 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	360	N	629	-0-	269	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-